

Renewable Power
For The Future



ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง
TPC POWER HOLDING

ANNUAL REPORT 2016

TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED



สารบัญ

Annual Report 2016

หน้า

- 1 วิทยาลัย
- 2 สารจากประธานกรรมการ
- 3 รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ
- 5 คณะกรรมการบริษัท

การประกอบธุรกิจ

- 10 1.นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ
- 41 2.ลักษณะการประกอบธุรกิจ
- 72 3.ปัจจัยความเสี่ยง
- 79 4.ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ
- 109 5.ข้อพิพาททางกฎหมาย
- 110 6.ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

การจัดการและการกำกับดูแลกิจการ

- 114 7.ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น
- 125 8.โครงสร้างการจัดการ
- 146 9.การกำกับดูแลกิจการ
- 175 10.ความรับผิดชอบต่อสังคม
- 179 11.การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง
- 182 12.รายการระหว่างกัน

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

- 197 13.ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ
- 204 14.คำอธิบาย และการวิเคราะห์ฐานะการเงิน และผลการดำเนินงาน
- 213 15.งบการเงิน



วิสัยทัศน์

เป็นผู้นำด้านการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน
ทั้งในประเทศและในอาเซียน

พันธกิจ

ลงทุน พัฒนา และ ดำเนินงาน ด้านธุรกิจพลังงาน
หมุนเวียน เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้มีส่วนได้เสีย
สังคม และสิ่งแวดล้อม

สารจากประธานกรรมการ

ปี 2559 การเสด็จสู่สวรรคาลัยของพระบาทสมเด็จพระปรมินทรมหาภูมิพลอดุลยเดชนับเป็นการสูญเสียครั้งยิ่งใหญ่ของปวงชนชาวไทย โดยตลอดระยะเวลา 70 ปีแห่งการครองราชย์ ที่ทรงครองแผ่นดินโดยธรรม ทรงนำพาความเจริญรุ่งเรืองมาสู่ประเทศและความผาสุกร่มเย็นของพสกนิกรอย่างแท้จริง สถิติอยู่ในใจตราบนิจรันตร์ น้อมสำนึกในพระมหากรุณาธิคุณเป็นล้นพ้นอันหาที่สุดมิได้ ข้าพระพุทธเจ้าคณะกรรมการ ผู้บริหารและพนักงาน บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) หรือ TPCH ขออ้อมน้อมนำพระราชดำรัสพระบาทสมเด็จพระปรมินทรมหาภูมิพลอดุลยเดชเป็นแนวทางในการดำเนินกิจการงานให้เจริญก้าวหน้าอย่างมั่นคงตามรอยเบื้องพระยุคลบาทสืบไป และขออ้อมเกล้าอ้อมกระหม่อมถวายพระพรชัยมงคล แต่สมเด็จพระเจ้าอยู่หัวมหาวชิราลงกรณบดินทรเทพยวรางกูร ขอพระองค์ทรงพระเจริญยิ่งยืนนาน



ภายใต้ความเปลี่ยนแปลงหลายปัจจัยทั้งการเมืองและเศรษฐกิจโลกในปี 2559 บริษัทได้แสดงถึงศักยภาพอันแข็งแกร่งในการดำเนินงานโดยสะท้อนให้เห็นจากผลประกอบการที่เติบโตแบบก้าวกระโดด โดยมีรายได้รวมทั้ง 672.4 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้น 120% เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2558 ส่งผลให้ส่วนของการกำไรสุทธินั้นเพิ่มขึ้นเช่นกัน อยู่ที่ 201.17 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 335% สืบเนื่องจากการที่บริษัทมีโรงไฟฟ้าจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าเพิ่มเติมในปี 2559 อีก 2 โรงไฟฟ้า คือโรงไฟฟ้ามหาชัย กรีน เพาเวอร์ จ.สมุทรสาคร และโรงไฟฟ้าทุ่งสัง กรีน จ.นครศรีธรรมราช ทำให้มีโรงไฟฟ้าที่สามารถขายไฟฟ้าเข้าระบบรวมทั้งสิ้น 4 โรงไฟฟ้า และทุกโรงไฟฟ้านั้นจำหน่ายไฟฟ้าในรูปแบบสัญญา Feed-in Tariff (FIT)

ในปี 2559 บริษัทขณะการประมูลโครงการเพิ่มเติมสำหรับการรับซื้อไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ประเภทเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ อีก 3 โครงการ รวมกำลังการผลิตเสนอขายทั้งสิ้น 24.7 เมกะวัตต์ และได้ขยายธุรกิจจากต้นน้ำสู่ปลายน้ำในพลังงานทดแทนประเภทเชื้อเพลิงจากขยะชุมชน โดยลงทุนในบริษัท สยามพาวเวอร์ จำกัด ซึ่งประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าจำหน่ายจากเชื้อเพลิงประเภทขยะชุมชน และบริษัท พีอี เวสต์แอนด์เอเนอจี จำกัด ที่ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งการลงทุนเหล่านี้แสดงให้เห็นถึงการวางกลยุทธ์ของผู้บริหารที่มีความมุ่งมั่นที่จะขยายและก้าวเดินไปข้างหน้าเพื่อจะส่งผลให้บริษัทมีความมั่นคงและยั่งยืนสืบต่อไปในอนาคต

สำหรับแผนงานในปี 2560 บริษัทจะมีโรงไฟฟ้าที่จ่ายกระแสไฟฟ้าเข้าระบบแบบเชิงพาณิชย์เพิ่มอีก 2 แห่ง ขณะนี้บริษัทกำลังเตรียมความพร้อมอย่างเต็มที่สำหรับการประมูลงานใหม่สืบเนื่องจากมติเห็นชอบของคณะกรรมการนโยบายแห่งชาติ (กพช.) ถึงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติมในรูปแบบ SPP Hybrid-firm และ VSPP Semi-Firm ที่มีเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าทั้งสิ้น 589 เมกะวัตต์ บริษัทยังคงยึดมั่นในพันธกิจของบริษัทที่จะมุ่งเน้นพัฒนาประเทศโดยการลงทุนและดำเนินงานด้านธุรกิจพลังงานหมุนเวียนเพื่อเป็นภาคส่วนสำคัญในการสนับสนุนแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกของประเทศ และมุ่งพัฒนาศักยภาพการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้มีความมั่นคงและเต็มประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ก่อประโยชน์สูงสุดต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในสังคมและสิ่งแวดล้อมของประเทศเป็นหลัก

สุดท้ายนี้ในนามตัวแทนคณะกรรมการบริษัท ผมขอขอบคุณผู้ถือหุ้น พันธมิตรทางธุรกิจ ผู้บริหาร พนักงานทุกท่าน หน่วยงานต่างๆ ทั้งภาครัฐและเอกชน ส่วนกลาง ส่วนภูมิภาคและท้องถิ่น สำหรับความร่วมมือในทุกด้านด้วยดีเสมอมา ผมเชื่อมั่นว่าทีมผู้บริหารสามารถบริหารจัดการงานภายใต้แผนยุทธศาสตร์ที่กำหนดไว้และนำพาองค์กรให้เติบโตในอุตสาหกรรมพลังงานทดแทนและสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียและสังคมต่อไปในอนาคต

(ดร.ธนู กุลชล)

ประธานกรรมการบริษัท

รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัททีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่าน ซึ่งเป็นผู้มีความรู้ความสามารถ มีประสบการณ์เฉพาะด้าน มีคุณสมบัติครบถ้วนตามข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย(ตลท.) และมีความอิสระในการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมายประกอบด้วยการตรวจสอบ ประกอบด้วย

1. นางบุญทิพา สิมะสกุล ประธานกรรมการตรวจสอบ
2. นายธันวา อีระวิทย์เลิศ กรรมการตรวจสอบ
3. นายนรชัย ศรีพิมล กรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตความรับผิดชอบ ที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท และกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบที่กำหนดไว้ ซึ่งสอดคล้องกับข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย กฎหมาย และระเบียบข้อบังคับต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง โดยในปี 2559 มีการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบจำนวน 6 ครั้ง กรรมการตรวจสอบทุกท่านได้เข้าร่วมประชุมครบทุกครั้ง โดยเป็นการประชุมร่วมกับผู้ตรวจสอบภายใน ผู้สอบบัญชี ผู้บริหารฝ่ายบัญชีการเงินในเรื่องที่เกี่ยวข้อง ผลการปฏิบัติงานสรุปได้ดังนี้

ความถูกต้อง และเชื่อถือได้ของรายงานทางการเงิน

สอบทานงบการเงินรายไตรมาส และงบการเงินประจำปี 2559 รวมถึงงบการเงินรวมของบริษัท และบริษัทย่อยร่วมกับผู้สอบบัญชีฝ่ายบริหาร และฝ่ายตรวจสอบภายใน โดยพิจารณาในประเด็นสำคัญพร้อมให้คำแนะนำ และข้อคิดเห็นที่เป็นประโยชน์ถึงเรื่องความถูกต้อง ครบถ้วนของการจัดทำงบการเงินของบริษัท รวมทั้งข้อสังเกตจากการตรวจสอบและสอบทานงบการเงินของผู้สอบบัญชี นอกจากนี้คณะกรรมการตรวจสอบได้ประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายบริหารเข้าร่วมประชุมด้วย 1 ครั้ง เพื่อซักถามแลกเปลี่ยนความคิดเห็น และผู้สอบบัญชีได้รายงานประเด็นที่พบจากการตรวจสอบให้คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาในทุกประเด็นแล้ว คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่าการจัดทำงบการเงินเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย และมาตรฐานการบัญชีตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป มีความถูกต้องและเชื่อถือได้ และมีการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญอย่างเพียงพอ และทันกาล เพื่อเป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้น นักลงทุน และผู้ใช้งบการเงินในการตัดสินใจ

รายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัท และบริษัทย่อย และมีความเห็นว่า รายการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวเป็นไปอย่างสมเหตุสมผล มีความเป็นธรรมโปร่งใส มีเงื่อนไขต่าง ๆ ตามปกติของธุรกิจ และคำนึงถึงประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียของบริษัทเป็นสำคัญ รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอ ตามเงื่อนไขของตลาดหลักทรัพย์ฯ

ความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน การบริหารความเสี่ยง การตรวจสอบภายใน และการกำกับดูแลกิจการที่ดี

สอบทานความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน ร่วมกับผู้สอบบัญชี และหัวหน้าฝ่ายตรวจสอบภายในทุกไตรมาส โดยพิจารณาจากรายงานผลการตรวจสอบภายใน รายงานของผู้สอบบัญชี และแบบประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน ซึ่งไม่พบประเด็นข้อบกพร่องที่เป็นสาระสำคัญ การดำเนินงานสอดคล้องกับนโยบาย และอำนาจอนุมัติที่กำหนดไว้ รวมทั้งสอบทานและแสดงความคิดเห็นต่อรายงานการบริหารความเสี่ยงของบริษัท และบริษัทย่อย ซึ่งความเสี่ยงโดยรวมของบริษัทมีอยู่ในระดับต่ำ และธุรกรรมที่มีความเสี่ยงสูงได้มีการควบคุม และจัดการอย่างเหมาะสม

การตรวจสอบภายใน คณะกรรมการตรวจสอบได้อนุมัติแผนการตรวจสอบภายในประจำปี และสอบทานรายงานผลการตรวจสอบตามแผนการตรวจสอบภายในเป็นรายไตรมาส ตลอดจนให้ข้อเสนอแนะ และติดตามผลการปรับปรุงแก้ไขตามรายงานการตรวจสอบภายใน เพื่อให้มีการควบคุมภายในที่เพียงพอ เหมาะสม

การกำกับดูแลกิจการที่ดี ได้สอบทานการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า บริษัทได้ปฏิบัติตามกฎหมาย และเหมาะสมแล้ว

ความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี การพิจารณาคัดเลือก และเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชี
พิจารณาคัดเลือก และเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีประจำปี โดยพิจารณาความรู้ ประสบการณ์ ความเป็นอิสระ และคุณภาพงานของผู้
สอบบัญชีในรอบปีที่ผ่านมา สำหรับค่าตอบแทนผู้สอบบัญชีนั้น ได้พิจารณาถึงขอบเขตความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี
คณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความเห็นชอบเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อเสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น แต่งตั้งให้
นายณพฤกษ์ พิษณุวงศ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 7764 และ/หรือ นางสาวสมจินตนา พลศิริรัตน ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต
เลขที่ 5599 และ/หรือ นางสาวสุภาภรณ์ มั่งจิตร ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 8125 แห่งบริษัท ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท และบริษัทย่อย ประจำปี 2560

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติตามหน้าที่ และความรับผิดชอบที่ได้ระบุไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ และตามที่ได้
รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทครบถ้วน คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า บริษัทได้จัดทำรายงานทางการเงิน และ
เปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอเหมาะสม และเชื่อถือได้ เป็นไปตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป และมาตรฐานการรายงานทางการเงิน
รวมถึงการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอ ตลอดจนการดำเนินธุรกิจเป็นไปตามกฎระเบียบ และข้อ
กำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง

ในนามคณะกรรมการตรวจสอบ



(นางบุญทิพา สิมะสกุล)
ประธานกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการบริษัท

ประธานกรรมการบริษัท / กรรมการอิสระ

ชื่อ นายธนู กุลชล

ตำแหน่ง ประธานกรรมการบริษัท / กรรมการอิสระ

วุฒิการศึกษา - Ph.D (High Education), Southern Illinois University, USA
- Master of Business and Administration (Finance), Fairleigh Dickinson University, USA
- Advanced Management Program, Harvard University, USA
- ปริญญาตรีสาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยกรุงเทพ
- ปริญญาบัตรหลักสูตรป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.2) วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ - อบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 68 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน - ปี 2559 - ปัจจุบัน : ประธานกรรมการ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด
- ปี 2556 - ปัจจุบัน : ประธานกรรมการและกรรมการอิสระ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
/ ธุรกิจลงทุนด้านพลังงาน
- ปี 2550 - ปัจจุบัน : ประธานกรรมการและกรรมการอิสระ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)
/ รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2550 - ปัจจุบัน : อธิการบดีกิตติคุณ มหาวิทยาลัยกรุงเทพ / การศึกษา
- ปี 2551 - 2554 : สมาชิกวุฒิสภา รัฐสภา
- ปี 2539 - 2543 : สมาชิกวุฒิสภา รัฐสภา
- ปี 2531 - 2550 : อธิการบดี มหาวิทยาลัยกรุงเทพ / การศึกษา

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน ประธานกรรมการ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
ประธานกรรมการ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)



กรรมการ / ประธานกรรมการตรวจสอบ / กรรมการอิสระ

ชื่อ นางบุญทิพา สิมะสกุล

ตำแหน่ง กรรมการ / ประธานกรรมการตรวจสอบ / กรรมการอิสระ

วุฒิการศึกษา - ปริญญาโท International Economics University of Colorado, USA
- ปริญญาตรี คณะรัฐศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาบัตรหลักสูตรป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.11) วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ - อบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 107 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน - ปี 2557 - ปัจจุบัน : กรรมการ / ประธานกรรมการตรวจสอบ / กรรมการอิสระ
บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / ธุรกิจลงทุนด้านพลังงาน
- ปี 2540 - 2543 : ผู้ตรวจราชการกระทรวง สำนักงานปลัดกระทรวงพาณิชย์
- ปี 2535 - 2540 : รองอธิบดี กรมการค้าต่างประเทศ กระทรวงพาณิชย์
- ปี 2543 - 2545 : อธิบดี กรมเศรษฐกิจการพาณิชย์ กระทรวงพาณิชย์

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน กรรมการ / ประธานกรรมการตรวจสอบ / กรรมการอิสระ
บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)



คณะกรรมการบริษัท

กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ

ชื่อ นายธันวา ธีระวิทย์เลิศ

วุฒิการศึกษา - ปริญญาตรี สาขาบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ (เอกบัญชี โทการเงิน)
- ปริญญาตรี สาขานิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ - การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 68 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน

- ปี 2557 – ปัจจุบัน : กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
/ ธุรกิจลงทุนด้านพลังงาน
- ปี 2547 – ปัจจุบัน : ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบภายใน องค์การบริหารการพัฒนาพื้นที่พิเศษเพื่อการท่องเที่ยวอย่างยั่งยืน (องค์การมหาชน)
- ปี 2543 – 2546 : ผู้จัดการโครงการตรวจสอบ บริษัทฮอดดิดแอนด์แมเนจเม้นคอนซัลแตนท์จำกัด/ธุรกิจตรวจสอบภายใน
- ปี 2523 – 2543 : หัวหน้าแผนกตรวจสอบ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน - กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ
บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)



กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ

ชื่อ นายวรชัย ศรีพิมล

วุฒิการศึกษา - ปริญญาโท MBA (Finance), Fairleigh Dickinson University, NJ USA
- ปริญญาตรี บัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ - ประกาศนียบัตร DAP รุ่น 118 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน

- ปี 2558 – ปัจจุบัน : กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
/ ธุรกิจลงทุนด้านพลังงาน
- ปี 2555 – 2555 : ประธานคณะกรรมการตรวจสอบภายใน กสทช.
- ปี 2547 – 2549 : ประธานกรรมการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
- ปี 2545 – 2546 : กรรมการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
- ปี 2544 – 2545 : รองผู้อำนวยการ สำนักงบประมาณ
- ปี 2543 – 2544 : ที่ปรึกษา สำนักงบประมาณ
- ปี 2542 – 2543 : ผู้ช่วยผู้อำนวยการ สำนักงบประมาณ

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน - กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ
บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)



คณะกรรมการบริษัท

กรรมการ/ประธานกรรมการบริหาร

ชื่อ นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี

วุฒิการศึกษา - ปริญญาตรี สาขาบริหารธุรกิจ (บัญชี) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- การอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 104/2556 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร ภูมิพลแผ่นดิน สำหรับผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 4 ศูนย์บริการวิชาการแห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร Strategic CFO in Capital Markets ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ปี 2558
- หลักสูตร Professional Family Business Management (PFBM) รุ่นที่ 16 ธนาคารกสิกรไทย ปี 2559
- หลักสูตร พัฒนาศักยภาพผู้บริหาร กองทัพอากาศ รุ่นที่ 13 ปี 2559
- หลักสูตร นักบริหารระดับสูง "ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม" รุ่นที่ 9 มูลนิธิสถาบันวิทยาการธรรมศาสตร์เพื่อสังคม ปี 2559
- หลักสูตรนักบริหารการเงินการคลังภาครัฐระดับสูง (บงส.) รุ่นที่ 4
- สถาบันพัฒนาบุคลากรด้านการคลังและบัญชีภาครัฐ กรมบัญชีกลางปี 2560

ประวัติการทำงาน

- ปี 2560 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท แมวรงค์ เอ็นเนอจี จำกัด
- ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด
- ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด
- ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด
- ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด
- ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด
- ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด
- ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 7 จำกัด
- ปี 2556 – ปัจจุบัน : กรรมการ/ประธานกรรมการบริหาร บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / ธุรกิจลงทุนด้านพลังงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน : กรรมการ/ประธานกรรมการบริหาร บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2557 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ช้างแรก ไบโอฟาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – 2558 : กรรมการ บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอบีโอส จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท นรา ปาล์ม ออยล์ จำกัด / สวนปาล์ม

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

- กรรมการ/ประธานกรรมการบริหาร บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ/ประธานกรรมการบริหาร บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)



กรรมการ

ชื่อ นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี

วุฒิการศึกษา - ปริญญาโท รัฐศาสตรมหาบัณฑิต (ร.ม.) ผู้นำภาครัฐและเอกชน มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ปริญญาตรี รัฐศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ - การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 69 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- อบรมหลักสูตรภูมิพลแผ่นดินรุ่นที่ 2 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการทำงาน

- ปี 2559 – 2560 : กรรมการ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด
- ปี 2559 – 2560 : กรรมการ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด
- ปี 2559 – 2560 : กรรมการ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด
- ปี 2559 – 2560 : กรรมการ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด
- ปี 2559 – 2560 : กรรมการ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด
- ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท สยามพาวเวอร์ จำกัด
- ปี 2555 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / ธุรกิจลงทุนด้านพลังงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2554 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ทีพีซี แอสเสท จำกัด / อสังหาริมทรัพย์
- ปี 2556 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ทีพีซี บางกอก ชีฟฟลาย จำกัด / ค้าขายวัสดุก่อสร้าง
- ปี 2554 – 2560 : กรรมการ บริษัท ช้างแรก ไบโอฟาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2554 – 2560 : กรรมการ บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – 2560 : กรรมการ บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – 2558 : กรรมการ บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอบีโอส จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – 2560 : กรรมการ บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – 2560 : กรรมการ บริษัท ปิดตานี กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – 2560 : กรรมการ บริษัท แมวรงค์ เอ็นเนอจี จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – 2560 : กรรมการ บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2531 – 2556 : กรรมการ / ผู้อำนวยการสายงานสนับสนุน บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

- กรรมการ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)



คณะกรรมการบริษัท

กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการ

ชื่อ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

วุฒิการศึกษา - ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยกรุงเทพ
- ปริญญาตรี สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ - การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 100 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรการควบคุมภายในเพื่อการจัดทำรายงานการเงินสำหรับ CFO รุ่นที่ 16
- หลักสูตรพลังงานสำหรับผู้บริหาร EEP รุ่นที่ 1 สมาอุตสาหกรรม
- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูงการบริหารงานภาครัฐและกฎหมายมหาชน (ปรม.) รุ่นที่ 16

ประวัติการทำงาน

- ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด
- ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด
- ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด
- ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด
- ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด
- ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด
- ปี 2555 – ปัจจุบัน : กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / ธุรกิจลงทุนด้านพลังงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2554 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ทีพีซี แอสเสท จำกัด / อสังหาริมทรัพย์
- ปี 2553 – 2556 : ผู้อำนวยการ-สายงานพัฒนาธุรกิจ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2551 – 2553 : ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2554 – ปัจจุบัน : กรรมการและกรรมการผู้จัดการ บริษัท ช้างแรก โบอิ้งเพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2554 – ปัจจุบัน : กรรมการและกรรมการผู้จัดการ บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน : กรรมการและกรรมการผู้จัดการ บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2553 – 2558 : กรรมการและกรรมการผู้จัดการ บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอมัส จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน : กรรมการและกรรมการผู้จัดการ บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน : กรรมการและกรรมการผู้จัดการ บริษัท ปิดตานี กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน : กรรมการและกรรมการผู้จัดการ บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน : กรรมการและกรรมการผู้จัดการ บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน - กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)



กรรมการ/กรรมการบริหาร/รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ

ชื่อ นายรุ่งศักดิ์ บุญชู

วุฒิการศึกษา - ปริญญาตรี คณะวิศวกรรมศาสตร์ สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ - Power System Engineering Courses ณ บริษัท General Electric รัฐ New York U.S.A.
- การอบรมหลักสูตร DAP รุ่น 107 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน

- ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด
- ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด
- ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด
- ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด
- ปี 2559 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด
- ปี 2555 – ปัจจุบัน : กรรมการ/กรรมการบริหาร/รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / ธุรกิจลงทุนด้านพลังงาน
- ปี 2553 – 2555 : ที่ปรึกษาด้านเทคนิค บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2551 – 2552 : ที่ปรึกษา บริษัท การันตีเอ็นจิเนียริง จำกัด / ธุรกิจก่อสร้าง
- ปี 2520 – 2535 : หัวหน้าหน่วยไฟฟ้า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย/พลังงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ช้างแรก โบอิ้งเพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ปิดตานี กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – 2558 : กรรมการ บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอมัส จำกัด / พลังงาน

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน - กรรมการ/กรรมการบริหาร/รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ
บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)



คณะกรรมการบริษัท



กรรมการ/กรรมการบริหาร

ชื่อ นายปฐมพล สาททรัพย์

วุฒิการศึกษา

- ปริญญาตรี สาขา วิศวกรรมโยธา Southwestern University (ประเทศฟิลิปปินส์)

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 103 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- อบรมหลักสูตรภูมิพลังแผ่นดินรุ่นที่ 3 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการทำงาน

- ปี 2560 - ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด
- ปี 2560 - ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด
- ปี 2560 - ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด
- ปี 2560 - ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด
- ปี 2560 - ปัจจุบัน : กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / ธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2558 - ปัจจุบัน : กรรมการ/กรรมการบริหาร บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / ธุรกิจพลังงาน
- ปี 2558 - ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด
- ปี 2558 - 2560 : รองกรรมการผู้จัดการ อาวุโสกลุ่มงานก่อสร้าง บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด(มหาชน) / ธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2556 - 2558 : ผู้อำนวยการ-สายงานสนับสนุน บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / ธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2551 - 2556 : ผู้จัดการฝ่ายจัดหา-จัดจ้าง บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด(มหาชน) / ธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

- กรรมการ/กรรมการบริหาร บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)

คำศัพท์และคำย่อที่สำคัญ

บริษัทฯ หรือ TPCH	:	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPOLY	:	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)
CRB	:	บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด
MGP	:	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด
TSG	:	บริษัท ทูตัง กรีน จำกัด
MWE	:	บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด
PGP	:	บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด
SGP	:	บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด
PTG	:	บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด
TPCH1	:	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด
TPCH2	:	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด
TPCH3	:	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด
TPCH4	:	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด
TPCH5	:	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด
PA	:	บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด
SP	:	บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด
BBRP	:	บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอแมส จำกัด
กลุ่มบริษัท	:	ประกอบด้วย TPCH CRB MGP TSG MWE PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 TPCH3 TPCH4 TPCH5 PA SP และ BBRP
EnBW	:	บริษัท อีเอ็นบีดับเบิลยู แอร์นอยบาเรอะฮุนด์ คอนเวนชันเนลและ แอร์ชอยกุงอาเก จำกัด / บริษัท อีเอ็นบีดับเบิลยู คราฟท์เวอร์เก อาเก จำกัด
VSPP	:	บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด
Coco FMC	:	บริษัท โคโค บริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวล จำกัด
GPPG	:	บริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรติวเซอร์ กรุ๊ป จำกัด
GPP	:	บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
COD	:	วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
Adder	:	ส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า
กฟภ.	:	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
กฟผ. หรือ EGAT	:	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ก.ล.ด.	:	สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
ตลาดหลักทรัพย์	:	ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
หน่วย	:	กิโลวัตต์-ชั่วโมง



PPA	:	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า
EPC	:	สัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง
EIA	:	Environmental Impact Assessment
Carbon BW	:	บริษัท คาร์บอนบีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด
WWE	:	บริษัท วัตต์เวอร์คเอ็นเนอร์ยี่ จำกัด

การประกอบธุรกิจ

1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

1.1 วิสัยทัศน์และเป้าหมายการดำเนินธุรกิจ

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัท” หรือ “TPCH”) ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่าง ๆ และให้การสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทในกลุ่ม โดยในปี 2560 TPCH ได้มีการลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าที่มีแผนดำเนินการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรวมทั้งสิ้นจำนวน 14 แห่ง

บริษัทฯ มีรายได้หลักเป็นเงินปันผลจากบริษัทที่เข้าไปถือหุ้น และบริษัทย่อยแห่งใหม่ ๆ ที่จะลงทุนในอนาคต ตามเป้าหมายที่ต้องการขยายธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง โดยบริษัทฯ ได้มีการศึกษาถึงความเป็นไปได้ในการลงทุนในโครงการ (Project Feasibility Study) ตามเป้าหมาย เมื่อโครงการนั้นๆ มีความน่าสนใจ ให้ผลตอบแทนคุ้มค่าตามนโยบายของบริษัทและสอดคล้องกับนโยบายรัฐบาล เพื่อเป็นส่วนหนึ่งในการสร้างมั่นคงในการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงพลังงานทดแทนอย่างยั่งยืน บริษัทจะทำการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทแห่งใหม่ เพื่อรองรับการพัฒนาโครงการ โดยบริษัทฯ อาจลงทุนเองทั้งหมดหรือร่วมลงทุนกับพันธมิตรของบริษัทฯ เพื่อให้การดำเนินการได้รับประโยชน์สูงสุด และนอกจากจะเป็นผู้ศึกษาและพัฒนาโครงการแล้ว บริษัทฯ ยังศึกษาถึงโอกาสในการเข้าร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าที่เจ้าของโครงการเดิมได้มีการพัฒนาโครงการแล้วโดยบริษัทฯ จะเข้าไปสอบทานธุรกิจก่อนเข้าลงทุนและจะต้องสอดคล้องกับนโยบายการลงทุนที่บริษัทฯ ได้กำหนดไว้

วิสัยทัศน์	เป็นผู้นำด้านการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ทั้งในประเทศและในอาเซียน
พันธกิจ	ลงทุน พัฒนา และ ดำเนินงาน ด้านธุรกิจพลังงานหมุนเวียน เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้มีส่วนได้เสีย สังคม และสิ่งแวดล้อม
เป้าหมายและกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจ	<p>บริษัทฯ มีเป้าหมายที่จะขยายการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง เพื่อมุ่งสู่การเป็นผู้นำด้านการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนสอดคล้องกับวิสัยทัศน์ของบริษัทฯ โดยมุ่งเน้นลงทุนโรงไฟฟ้าประเภทใช้เชื้อเพลิงชีวมวลซึ่งเป็นประเภทที่บริษัทฯ มีประสบการณ์ อีกทั้งทางบริษัทได้มีการเริ่มลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนชนิดอื่นๆ อย่างเช่น ชยะชุมชน เป็นต้น ทั้งนี้ทางบริษัทได้มีการเริ่มศึกษาโครงการในต่างประเทศอีกด้วย เช่น โรงไฟฟ้าพลังน้ำ ซึ่งจะช่วยสร้างรายได้ที่มั่นคงต่อไปในอนาคต โดยเป้าหมายบริษัทฯ ในปี 2560 และแผนระยะกลางมีดังต่อไปนี้</p> <p>- เป้าหมายสำหรับปี 2560</p> <ol style="list-style-type: none">1. ประมูลโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลตามแผนนโยบายของรัฐบาลเพิ่มเติมโดยวางเป้าหมายที่กำลังผลิตติดตั้งรวมประมาณ 70 เมกะวัตต์2. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์จากโรงไฟฟ้าพลังงานจากชยะชุมชน การผลิตติดตั้งประมาณ 10 เมกะวัตต์ <p>- เป้าหมายระยะกลาง 3 ปี (ภายในปี 2563)</p> <ol style="list-style-type: none">1. มีโรงไฟฟ้าชีวมวลที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ที่กำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 200 เมกะวัตต์

2. มีโรงไฟฟ้าพลังงานจากขยะชุมชน ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์และมีกำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 50 เมกะวัตต์
3. มีโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์มีกำลังการผลิตติดตั้งรวมประมาณ 50-80 เมกะวัตต์
4. เข้าซื้อกิจการที่ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานเพิ่มเติมทั้งในและต่างประเทศ

1.2 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ

บริษัทฯ จัดทะเบียนจัดตั้งเริ่มแรกเป็นบริษัทจำกัด เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 ตามมติของคณะกรรมการบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ("TPOLY") ที่ให้มีการจัดตั้งบริษัทแห่งใหม่เพื่อรองรับการปรับโครงสร้างการถือหุ้นในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยให้บริษัทฯ รับโอนการถือหุ้นในบริษัทย่อยดังกล่าวทั้งหมดที่ TPOLY ถืออยู่ในขณะนั้นและกำหนดให้บริษัทฯ เป็นแกนนำในการลงทุนธุรกิจโรงไฟฟ้าทั้งหมดในอนาคตแทน TPOLY ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2557

บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระเริ่มต้นจาก TPOLY จำนวน 153,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 15.3 ล้านหุ้น ตามมูลค่าที่ตราไว้ (par value) 10 บาทต่อหุ้น โดยได้รับชำระค่าหุ้นเป็นหุ้นของบริษัทย่อยที่ TPOLY ถือหุ้นอยู่เดิมตามมูลค่าที่ตราไว้ของบริษัทย่อยตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิม ได้แก่ 1) บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB") โดยถือหุ้นร้อยละ 65.0 (ปัจจุบันสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ได้ปรับเปลี่ยนมาเป็นร้อยละ 73.1) 2) บริษัท ท่งสัง กรีน จำกัด ("TSG") โดยถือหุ้นร้อยละ 65.0 3) บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอแมส จำกัด ("BBRP") โดยถือหุ้นร้อยละ 85.0 ปัจจุบันได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วนั้น (ซึ่งขณะนั้นยังไม่มีบริษัทใดที่เริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์ มีเพียง CRB ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างในขณะที่ TSG อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาตกับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง) โดยภายหลังการปรับโครงสร้างการถือหุ้นดังกล่าว TPOLY มีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ 100.00

ต่อมาเมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2556 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจาก 210,550,000 บาท เป็น 310,550,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นให้กับผู้ถือหุ้นเดิมจำนวน 10 ล้านหุ้น ที่ราคาหุ้นละ 33 บาท (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเงินที่ได้มาลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อยที่ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ซึ่งในขณะนั้นได้แก่ บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("MGP") TSG และ BBRP ทั้งนี้ TPOLY ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.00 ได้สละสิทธิในการใช้สิทธิซื้อหุ้นเพิ่มทุน เนื่องจากมีข้อจำกัดทางการเงินที่จะซื้อหุ้นเพิ่มทุนได้ โดยผู้ถือหุ้นอื่นได้ใช้สิทธิการซื้อหุ้นตามสิทธิและเกินสิทธิ ส่งผลให้บริษัทฯ ได้รับเงินเพิ่มทุนครบจำนวน 330,000,000 บาท

บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอแมส จำกัด ("BBRP") มีการจดทะเบียนเลิกบริษัท โดยเมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2557 ได้มีมติหยุดดำเนินกิจการพร้อมทั้งศึกษาแนวทาง ขั้นตอน ผลกระทบของการเลิกกิจการเพื่อใช้เป็นข้อมูลในการตัดสินใจเลิกกิจการในอนาคต (วันที่ 22 สิงหาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 3/2557 ได้อนุมัติการลดทุนของบริษัทโดยการลดจำนวนหุ้นลง 3 ใน 4 ส่วน จากเดิม 1,000,000 หุ้น เหลือ 250,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ลดตามสัดส่วนของผู้ถือหุ้นแต่ละราย วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2558 ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558 ได้มีมติให้เลิกกิจการและจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นต่อไป วันที่ 3 เมษายน 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 ได้พิจารณาแล้วมีมติเป็นเอกฉันท์อนุมัติให้เลิกบริษัท

ในปี 2559 CRB ได้รับอนุมัติเปลี่ยนระบบซื้อขายไฟฟ้าจากระบบ Adder เป็น ระบบ Feed-in-Tariff มีผลกำหนดใช้เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 ในขณะที่บริษัทอีก 2 แห่งได้เริ่มดำเนินการขายไฟในเชิงพาณิชย์ คือ บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("MGP") เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559 และ บริษัท ท่งสัง กรีน จำกัด ("TSG") เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559 อีกทั้งยังมีอีก 2 บริษัทที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง คือ บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (PGP) และ บริษัท สตูล

กรีน เพาเวอร์ จำกัด (SGP) และยังมีบริษัทย่อยอีก 1 บริษัทคือบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ("PTG") ที่อยู่ระหว่างการยื่นขอใบอนุญาต นอกจากนั้นบริษัทยังได้ชนะการประมูลเป็นผู้ได้รับการคัดเลือกสำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก ประเภทเชื้อเพลิงชีวมวลในแบบ Feed-in-Tariff ในระยะที่ 1 สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา โดยบริษัทได้รับคัดเลือกทั้งหมด 3 โครงการดังนี้ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์, บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์, และ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 6.3 เมกะวัตต์ รวมทั้งสิ้น 24.7 เมกะวัตต์ ส่วนในเรื่องของพลังงานทดแทนประเภทอื่นนอกเหนือจากพลังงานชีวมวล บริษัทได้ทำการซื้อหุ้นของบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ("SP") จำนวน 20,000,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนของบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 8 เมกะวัตต์ที่กำลังอยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต อีกทั้งบริษัทยังได้ร่วมลงทุนใน บริษัท พีเอส แอนด์เอ็นเนอร์จี จำกัด ("PA") ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัท มีโครงการที่ดำเนินการขายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ทั้งหมด 4 แห่ง ได้แก่ CRB, MWE, MGP, และ TSG รวมมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 34.4 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างการก่อสร้าง 2 แห่ง ได้แก่ PGP และ SGP รวมมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 18.4 เมกะวัตต์ และมีโครงการอยู่ระหว่างการขอใบอนุญาตอีก 6 แห่ง ได้แก่ PTG1, PTG2, TPCH1, TPCH2, TPCH5, และ SP รวมมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 74.7 เมกะวัตต์ รวมมีกำลังการผลิตเสนอขายทั้งสิ้นเท่ากับ 127.5 เมกะวัตต์

สรุปความเป็นมาและพัฒนาการของบริษัทฯ บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่สำคัญได้ดังนี้

● บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ("บริษัทฯ")

ปี	เหตุการณ์
2555	<ul style="list-style-type: none"> 12 พฤศจิกายน 2555 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPOLY มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัทย่อยใหม่ชื่อ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด ("TPCH") เพื่อประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) โดยให้ TPCH เข้าไปถือหุ้นในบริษัทที่ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนแทน TPOLY ตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมที่ TPOLY ถืออยู่ขณะนั้น และกำหนดให้ TPCH เป็นบริษัทย่อยที่จะดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าอื่นๆ ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต 26 ธันวาคม 2555 TPCH จัดทะเบียนจัดตั้งด้วยทุนจดทะเบียนเท่ากับ 153,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 15,300,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และเข้าถือหุ้นในบริษัทย่อยที่ทำโครงการโรงไฟฟ้าของ TPOLY ที่มีอยู่ทั้งหมดในขณะนั้น โดย TPCH มีสัดส่วนการถือหุ้นในแต่ละบริษัทย่อยภายหลังการปรับโครงสร้างการถือหุ้นดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> สัดส่วนร้อยละ 1. CRB 65.0 2. TSG 65.0 3. BBRP 85.0
2556	<ul style="list-style-type: none"> 18 กุมภาพันธ์ 2556 เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 153,000,000 บาท เป็น 164,000,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น

- 3 พฤษภาคม 2556 เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 164,000,000 บาท เป็น 210,550,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น
- 1 กรกฎาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPOLY มีมติที่สำคัญเกี่ยวกับ TPCH ดังนี้
 1. อนุมัติให้ TPOLY ชำระเงินค่าหุ้นส่วนที่เหลือ ส่งผลให้มีทุนจดทะเบียนชำระแล้วทั้งหมด 210,550,000 บาท
 2. อนุมัติให้ TPOLY ขายหุ้นของ TPCH จำนวน 1,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ในราคาหุ้น 10 บาท ให้แก่ นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี ซึ่งเป็นกรรมการและผู้บริหารของ TPOLY และเป็นกรรมการของบริษัทฯ
 3. อนุมัติให้ TPCH เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 210,550,000 บาท เป็น 310,550,000 บาท โดยออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 10,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ในราคาเสนอขายหุ้นละ 33 บาทโดย TPOLY สละสิทธิที่จะจองซื้อหุ้นเพิ่มทุนทั้งหมดที่จะได้รับการจัดสรรตามสัดส่วน ในขณะที่ผู้ถือหุ้นของ TPCH รายอื่นๆ ที่เหลือได้ใช้สิทธิซื้อหุ้นเพิ่มทุนตามสัดส่วนและเกินสัดส่วนที่ได้รับการจัดสรร โดยภายหลังการเสนอขายสัดส่วนการถือหุ้นใน TPCH สรุปได้ดังนี้

สัดส่วนร้อยละ

1. TPOLY	64.6
2. ผู้ถือหุ้นรายย่อย	32.2
3. นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี	3.2

- 8 กรกฎาคม 2556 TPCH ซื้อหุ้นสามัญของ MGP จากนางปริญดา ศุภวัฒน์วิมล ซึ่ง MGP ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวล ขนาด 8.0 เมกะวัตต์ (ในขณะนั้นอยู่ระหว่างขั้นตอนการขอใบอนุญาต) จำนวน 92,000 หุ้น ที่ราคาหุ้นละ 100 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 9,200,000 บาท หรือเทียบเท่ากับสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 46.00 ของทุนจดทะเบียน นอกจากนี้ TPCH และ EnBW จะต้องชำระค่าหุ้นแทนบริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิเวเชอร์ กรุ๊ป จำกัด ("GPPG") ฝ่ายละร้อยละ 2.50 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วทั้งหมด ตาม Mahachai Green Power Joint Venture Agreement (รวม 2 ฝ่ายทั้ง TPCH และ EnBW เท่ากับร้อยละ 5.00) ทั้งนี้ ทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ MGP ต้องไม่เกิน 210,000,000 บาท
- 14 สิงหาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPOLY มีมติอนุมัติให้ TPOLY ลดสัดส่วนการขายหุ้นที่ TPOLY ได้ขายให้แก่ นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี ซึ่งเป็นกรรมการและผู้บริหารของ TPOLY และเป็นกรรมการของบริษัทฯ) ตามที่ได้รับการอนุมัติโดยที่ประชุมคณะกรรมการของ TPOLY วันที่ 1 กรกฎาคม 2556 จากเดิมจำนวน 1,000,000 หุ้น เหลือเท่ากับ 500,000 หุ้น โดยให้ TPOLY รับซื้อหุ้นจำนวน 500,000 หุ้น คืนจากนายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี ในราคาเดียวกันกับราคาที่ได้ออกหุ้น คือ ราคาหุ้นละ 10 บาท ทั้งนี้ภายหลังการรับซื้อหุ้นดังกล่าวสัดส่วนการถือหุ้นใน TPCH สรุปได้ดังนี้

สัดส่วนร้อยละ

1. TPOLY	66.2
2. ผู้ถือหุ้นรายย่อย	32.2
3. นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี	1.6

- 15 สิงหาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการการของ TPCH ได้มีมติเข้าร่วมลงทุนในบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ("PTG") ซึ่งเป็นบริษัทจัดตั้งใหม่เพื่อทำโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดประมาณ 42.0 เมกะวัตต์ โดยจะแบ่งออกเป็น 2 โรงไฟฟ้า ภายในบริเวณพื้นที่เดียวกัน ซึ่งแต่ละโรงไฟฟ้าจะมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 21.0 เมกะวัตต์ ในจังหวัดปัตตานี โดยมีทุนจดทะเบียน 10,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดย TPCH มีสัดส่วนการถือหุ้น ร้อยละ 65.00 ของทุนจดทะเบียน
- 31 ตุลาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการการของ TPCH มีมติจัดตั้งบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("PGP") เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลในจังหวัดพัทลุง ขนาด 9.2 เมกะวัตต์ ด้วยทุนจดทะเบียน 15,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดย TPCH มีสัดส่วนการถือหุ้นใน PGP ร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียน

2557

- 6 มีนาคม 2557 TPCH ซื้อหุ้นของ MWE ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวล ขนาด 8.0 เมกะวัตต์ (ในขณะนั้นอยู่ระหว่างขั้นตอนการขอใบอนุญาต) จากนายประภาส ศรีทองคำ จำนวน 42,500 หุ้น ที่ราคาหุ้นละ 117.4 บาท (เท่ากับมูลค่าตามบัญชี) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 4,989,500 บาท ส่งผลให้ TPCH มีสัดส่วนการถือหุ้นใน MWE ร้อยละ 85.00 ของทุนจดทะเบียน
- 17 มีนาคม 2557 ที่ประชุมคณะกรรมการการของ TPCH มีมติจัดตั้งบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("SGP") เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลในจังหวัดสตูล ขนาด 9.2 เมกะวัตต์ ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดย TPCH มีสัดส่วนการถือหุ้นใน SGP ร้อยละ 100.0
- 27 พฤษภาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ TPCH มีมติอนุมัติวาระสำคัญ ดังนี้
 1. จัดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเปลี่ยนชื่อของบริษัทฯ เป็นบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
 2. เปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ จากเดิมมูลค่าหุ้นละ 10.0 บาท เป็นมูลค่าหุ้นละ 1.0 บาท
 3. เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 310,550,000.00 บาท เป็น 401,200,000.00 บาท
 4. อนุมัติจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 90.65 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 1.0 บาท เพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชนเป็นครั้งแรก (IPO) และเพื่อรองรับการเสนอขายไปสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นแก่กรรมการและพนักงาน (ESOP) โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - จำนวน 50.39 ล้านหุ้น เพื่อเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นของ TPOLY ตามสัดส่วน (Pre-emptive Right)
 - จำนวน 39.06 ล้านหุ้น เพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชน
 - จำนวน 1.20 ล้านหุ้น เพื่อรองรับการเสนอขายไปสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นแก่กรรมการและพนักงาน (ESOP)
- 19 มิถุนายน 2557 บริษัทแปลงสภาพเป็น บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
- 9 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมคณะกรรมการการของบริษัท TPCH มีมติขายหุ้น บริษัทย่อยดังนี้
 - ขายหุ้นบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวนร้อยละ 20 TPCH คงเหลือสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 80
 - ขายหุ้นบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวนร้อยละ 49 TPCH คงเหลือสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 51

- 30 ธันวาคม 2557 ทุนจดทะเบียน 401,200,000.00 ล้านบาท มีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 400,000,000.00 บาท

2558

- 8 มกราคม 2558 บริษัทฯ เข้าซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ MAI จำนวนหุ้นที่เสนอขายรวมทั้งสิ้น 89,450,000 หุ้น ประกอบด้วย
 - 1.หุ้นสามัญเพิ่มทุน 50,390,435 หุ้น เสนอขายต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) (TPOLY) ระหว่างวันที่ 23 - 25 ธันวาคม 2557
 - 2.หุ้นสามัญเพิ่มทุน 39,059,565 หุ้น เสนอขายต่อประชาชนระหว่างวันที่ 24 - 26 ธันวาคม 2557
- 20 เมษายน 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCB มีมติขายหุ้น บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ร้อยละ 20 คงเหลือสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 60
- 9 มิถุนายน 2558 ทุนจดทะเบียน 401,200,000 ล้านบาท มีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 401,200,000 บาท
- 27 พฤศจิกายน 2558 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2558 ของ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ได้มีมติอนุมัติให้บริษัทขายหุ้นบางส่วนของ TPCB จำนวน 37,500,000 หุ้น จากเดิมถือหุ้นร้อยละ 51.23 เหลือ ร้อยละ 41.26

2559

- 11 พฤษภาคม 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCB ครั้งที่ 2/2559 มีมติลงทุนในบริษัท พีโอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 45 และมีมติให้เปิดบริษัทใหม่เพื่อลงทุนในโรงไฟฟ้าชีว มวล 5 บริษัท คือ
 1. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด
 2. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด
 3. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด
 2. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด
 3. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด
 โดยถือหุ้นแต่ละบริษัทในสัดส่วนร้อยละ 65
- 24 สิงหาคม 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCB ครั้งที่ 4/2559 มีมติให้บริษัทลงทุนในบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัท SP จะเป็นบริษัทซึ่งประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบ การนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า โดยซื้อหุ้นจำนวน 18,000,000 หุ้น ถือหุ้นร้อยละ 45
- 21 ตุลาคม 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCB ครั้งที่ 6/2559 มีมติให้ซื้อหุ้นของ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด เพิ่มจำนวน 2,000,000 หุ้น ร้อยละ 5 ภายหลังการซื้อหุ้นเพิ่มเติม TPCB ถือหุ้นใน SP จำนวน 20,000,000 หุ้น ถือหุ้นร้อยละ 50

- บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอบีโอส จำกัด ("BBRP")

ปี	เหตุการณ์
2551	● กลุ่มบุคคลในพื้นที่จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ ได้แก่ นายธีระ มงคลชีพ นายอนุภาส อื้อพรรณรังษี นาย นฤมิตร ลิ้มประภาณุกุล นายกิตติพันธ์ จงประเสริฐ และนางสาววริษฐา ล้อกิตติกุล ได้จัดตั้งบริษัท

บางสะพานน้อย ไปโอแมส จำกัด ("BBRP") เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2551 ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

- 19 ธันวาคม 2551 BBRP ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")

2552 ● 10 มิถุนายน 2552 BBRP ได้รับเอกสารแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดย กฟภ. จะรับซื้อไฟฟ้าจาก BBRP ในปริมาณไม่เกิน 8.0 เมกะวัตต์ และ BBRP จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("Adder") 0.3 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่ได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ("COD")

- 9 ธันวาคม 2552 BBRP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8.0 เมกะวัตต์

2553 ● 7 ธันวาคม 2553 TPOLY ซื้อหุ้นเดิมจากนายธีระ มงคลชีพ จำนวน 10,000 หุ้น โดย TPOLY มีสัดส่วนการถือหุ้นใน BBRP ร้อยละ 10.00

2554 ● 17 กุมภาพันธ์ 2554 BBRP ได้เพิ่มทุนจากทุนจดทะเบียนเดิม 1,000,000 บาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่ 10,000,000 บาท โดย TPOLY จองซื้อหุ้นเพิ่มทุนเกินสัดส่วนการถือหุ้นเดิม และหลังจากการเพิ่มทุน TPOLY มีสัดส่วนการถือหุ้นเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 85.00 ของทุนจดทะเบียน

2555 ● 26 ธันวาคม 2555 TPOLY ได้มีการปรับโครงสร้างการถือหุ้นสำหรับธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดย TPCH จะเข้ามาถือหุ้นใน BBRP แทน TPOLY ในสัดส่วนร้อยละ 85.00 ของทุนจดทะเบียน

2556 ● 26 ธันวาคม 2556 BBRP เรียกชำระค่าหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน ซึ่งเท่ากับ 10,000,000 บาท โดย TPCH ชำระค่าหุ้นเต็มตามสัดส่วนการถือหุ้นของ TPCH จำนวน 8,500,000 บาท

2557 ● ศาลปกครองมีคำพิพากษาว่า BBRP ได้ทำการขอใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) ไม่ถูกต้องตามขั้นตอน จึงมีผลให้ใบอนุญาตดังกล่าวสิ้นสุดลง และ BBRP มิได้มีการอุทธรณ์ ทำให้คดีดังกล่าวสิ้นสุดลง

- 31 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2557 ของ BBRP ได้มีมติให้ BBRP หยุดดำเนินกิจการ และศึกษาแนวทาง ขั้นตอน และผลกระทบของการเลิกกิจการ เพื่อการตัดสินใจในการเลิกกิจการในอนาคต วันที่ 22 สิงหาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 3/2557 ของ BBRP อนุมัติการลดทุนของบริษัท โดยการลดจำนวนหุ้นลง 3 ใน 4 ส่วน จากเดิม 1,000,000 หุ้น เหลือ 250,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท โดยลดตามสัดส่วนของผู้ถือหุ้นแต่ละราย

2558 ● 13 กุมภาพันธ์ 2558 ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558 ของ BBRP มีมติให้ BBRP เลิกกิจการ

- 3 เมษายน 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 ได้พิจารณาแล้วมีมติเป็นเอกฉันท์อนุมัติให้เลิกบริษัท

- 27 กรกฎาคม 2558 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์

- 21 กันยายน 2558 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2558 ได้มีมติอนุมัติงบการเงินและอนุมัติการชำระบัญชีเลิกบริษัท
- 13 ตุลาคม 2558 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนเสร็จการชำระบัญชีต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์

• บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB")

ปี	เหตุการณ์
2551	<ul style="list-style-type: none"> • กลุ่มผู้บริหารของ บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด ("VSPP") ประกอบด้วย นายก่อศักดิ์ โชติยานนท์ นายวรรณะ เสนิงค์ ณ อยู่ธยา และนายปกรณ์ ศุภมณีนวิทย์ศิริ จัดตั้งบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB") เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2551 ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท
2554	<ul style="list-style-type: none"> • 24 มกราคม 2554 CRB ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") • 19 เมษายน 2554 CRB ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง. 4) • 14 มิถุนายน 2554 CRB ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 1,000,000 บาท เป็น 10,000,000 บาท และ TPOLY ได้เข้ามาซื้อหุ้นสามัญของ CRB จำนวนเท่ากับ 85,000 หุ้น จากผู้ถือหุ้นเดิมของ CRB ซึ่งทำให้ TPOLY ถือหุ้นอยู่ใน CRB ในสัดส่วนร้อยละ 85.0 ของทุนจดทะเบียน • 8 กรกฎาคม 2554 CRB ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 10,000,000 บาท เป็น 80,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 700,000 หุ้น ในราคาที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท เสนอขายให้แก่ ผู้ถือหุ้นเดิมของ CRB ตามสัดส่วนการถือหุ้น • 12 กรกฎาคม 2554 CRB ได้รับเอกสารแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดย กฟภ. จะรับซื้อไฟฟ้าจาก CRB ในปริมาณไม่เกิน 9.2 เมกะวัตต์ และ CRB จะได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ("Adder") 0.30 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่ได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ("COD") • 3 สิงหาคม 2554 CRB ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 80,000,000 บาท เป็น 200,000,000 บาท เสนอขายหุ้นสามัญให้แก่ ผู้ถือหุ้นเดิมของ CRB ตามสัดส่วนการถือหุ้น โดยมีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 110,000,000 บาท • 30 สิงหาคม 2554 CRB ลงนามในสัญญาให้สิทธิกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศแห่งหนึ่งเป็นจำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 500,000,000 บาท เพื่อสนับสนุนการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล • 22 กันยายน 2554 CRB เปลี่ยนมูลค่าที่ตราไว้จากเดิมหุ้นละ 100 บาท เป็นมูลค่าที่ตราไว้ใหม่หุ้นละ 10 บาท และบริษัท อีเอ็นบีดับเบิลยู คราฟท์เวอร์เก อาเก จำกัด ("EnBW") ซึ่งเป็นบริษัทผู้ผลิตกระแสไฟฟ้าชั้นนำของประเทศเยอรมันซื้อหุ้นสามัญเดิมของ CRB จาก TPOLY จำนวน 4.00 ล้านหุ้น (หลังจากปรับมูลค่าที่ตราไว้ลงเหลือหุ้นละ 10 บาท) ซึ่งทำให้ EnBW มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 20.0 ของทุนจดทะเบียน โดย CRB มีโครงสร้างการถือหุ้นภายหลังการซื้อขายหุ้นสามัญเดิมสรุปได้ดังนี้

สัดส่วนร้อยละ	
1. TPOLY	65.0
2. VSPP	15.0
3. EnBW	20.0
<ul style="list-style-type: none"> 1 พฤศจิกายน 2554 CRB ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง (Engineering Procurement and Construction Contract หรือ "EPC") กับ TPOLY เพื่อดำเนินการออกแบบ งานวิศวกรรมผลิต จัดหา จัดซื้อ ติดตั้ง ก่อสร้าง และทดสอบระบบของโรงไฟฟ้าชีวมวล 18 พฤศจิกายน 2554 CRB ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 9.2 เมกะวัตต์ 	
2555	<ul style="list-style-type: none"> 18 ธันวาคม 2555 CRB ได้เรียกชำระทุนจดทะเบียนจำนวนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน จึงมีทุนจดทะเบียนชำระแล้วทั้งหมด 200,000,000 บาท 26 ธันวาคม 2555 TPOLY ได้มีการปรับโครงสร้างการถือหุ้นสำหรับธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดย TPCH จะเข้ามาถือหุ้นใน CRB แทน TPOLY ในสัดส่วนร้อยละ 65.00 ของทุนจดทะเบียน
2556	<ul style="list-style-type: none"> 15 มีนาคม 2556 CRB ได้เริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. เป็นครั้งแรก ("COD") EnBW ได้ทำการยกเลิกสัญญาซื้อขายคาร์บอนเครดิตระหว่าง EnBW กับ CRB เนื่องจากราคาคาร์บอนเครดิตลดลงอย่างมีนัยสำคัญจากราคาที่กำหนดในสัญญาโดย EnBW ได้จ่ายเงินสดจำนวน 10,000,000 บาท ให้กับ CRB เพื่อเป็นชดเชยการยกเลิกสัญญา รวมทั้ง EnBW โอนหุ้นสามัญของ CRB จำนวน 2,000,000 หุ้น ให้กับ TPCH และ VSPP ตามสัดส่วนการถือหุ้น ซึ่งทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน CRB เปลี่ยนแปลง ดังนี้
สัดส่วนร้อยละ	
1. TPCH	73.1
2. VSPP	16.9
3. EnBW	10.0
2557	<ul style="list-style-type: none"> รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าช้างแรโกไอบีเพาเวอร์ ปี 2557 จำนวน 74,815,745 หน่วย หยุดซ่อมบำรุง 8 วัน รวมรายได้ 258,250,000 บาท
2558	<ul style="list-style-type: none"> 3 เมษายน 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 1.55 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงินจำนวน 31,000,000 บาท รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าช้างแรโกไอบีเพาเวอร์ ปี 2558 จำนวน 73,910,012 หน่วย หยุดซ่อมบำรุง จำนวน 17.5 วัน รวมรายได้ 241,270,000 บาท

- 2559**
- 11 มีนาคม 2559 CRB ได้รับมติจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติให้เปลี่ยนจากการขายไฟฟ้าในระบบ Adder เป็นระบบ Feed-in-Tariff ตลอดอายุสัญญาซึ่งจะหมดในวันที่ 14 มีนาคม 2572
 - 26 เมษายน 2559 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 1 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิ ปี 2558 เป็นจำนวนเงิน 3.41 ล้านบาท
 - 21 พฤศจิกายน 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตรา 3 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 60 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 กันยายน 2559
 - รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าช้างแร้งไบโอเพาเวอร์ ปี 2559 จำนวน 73,972,966 หน่วย หักชุดซ่อมบำรุง จำนวน 21 วัน รวมรายได้จากการขายไฟ 308,925,750.46 บาท

● บริษัท ทู่งสัง กรีน จำกัด ("TSG")

ปี	เหตุการณ์
2554	<ul style="list-style-type: none"> ● 24 พฤศจิกายน 2554 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPOLY มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัท ทู่งสังกรีน จำกัด ("TSG") ด้วยทุนจดทะเบียน 5,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดย TPOLY ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.0 ของทุนจดทะเบียน ● 13 ธันวาคม 2554 TSG ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")
2555	<ul style="list-style-type: none"> ● 23 กุมภาพันธ์ 2555 TSG ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 5,000,000 บาท เป็น 6,500,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น ● 28 มิถุนายน 2555 TSG ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 6,500,000 บาท เป็น 21,500,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น และ TPOLY ยังคงถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.0 ของทุนจดทะเบียน ● 5 กันยายน 2555 TPOLY ได้ขายหุ้นสามัญของ TSG ให้กับ EnBW จำนวน 75,250 หุ้น ในราคาหุ้นละ 100 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 7,525,000 บาท เพื่อการมีพันธมิตรที่แข็งแกร่งและลดภาระทางการเงินของ TPOLY ในอนาคต ซึ่งมีผลให้ EnBW ถือหุ้นใน TSG สัดส่วนร้อยละ 35.0 ของทุนจดทะเบียน ● 1 พฤศจิกายน 2555 TSG ได้รับเอกสารแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดย กฟภ. จะรับซื้อไฟฟ้าจาก TSG ในปริมาณไม่เกิน 9.2 เมกะวัตต์ และ TSG จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("Adder") 0.30 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่ได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ("COD") ● 19 ธันวาคม 2555 TSG ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 9.2 เมกะวัตต์

	<ul style="list-style-type: none"> 26 ธันวาคม 2555 TPOLY ได้มีการปรับโครงสร้างการถือหุ้นสำหรับธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดย TPCH จะเข้ามาถือหุ้นใน TSG แทน TPOLY ในสัดส่วนร้อยละ 65.00 ของทุนจดทะเบียน
2556	<ul style="list-style-type: none"> 4 มีนาคม 2556 TSG ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 21,500,000 บาท เป็น 50,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 285,000 หุ้น ในราคาที่เราได้หุ้นละ 100 บาท เสนอให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของ TSG ตามสัดส่วนการถือหุ้น โดย ณ 31 ธันวาคม 2556 มีทุนชำระแล้วทั้งสิ้น 50,000,000 บาท
2557	<ul style="list-style-type: none"> 21 มีนาคม 2557 TSG ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง (Engineering Procurement and Construction Contract หรือ "EPC") กับ TPOLY เพื่อดำเนินการออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ก่อสร้าง และทดสอบระบบของโรงไฟฟ้าชีวมวล โดยจะใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างประมาณ 16 เดือน นับจากวันที่ TPOLY ได้รับหนังสือแจ้งให้เริ่มงาน (Notice to Proceed) ในวันที่ 29 สิงหาคม 2557 และคาดว่าจะสามารถเริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาสที่ 3 ปี 2559 25 มีนาคม 2557 TSG ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 50,000,000 บาท เป็น 200,000,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมของ TSG ตามสัดส่วนการถือหุ้น และมีทุนชำระแล้วทั้งสิ้น 200,000,000 บาท 30 มิถุนายน 2557 TSG อยู่ระหว่างการถมดินเพื่อเตรียมความพร้อมสำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า 8 กรกฎาคม 2557 TSG ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง. 4)
2558	<ul style="list-style-type: none"> 26 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กรณีเปลี่ยนจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff 13 พฤศจิกายน 2558 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญากู้ยืมเงินโครงการก่อสร้างโรงงานไฟฟ้าชีวมวลทุ่งสงกรีน จำนวน 537,000,000 บาท กับธนาคารกรุงเทพจำกัด (มหาชน) การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ TSG ณ วันที่ 1 มีนาคม 2559 มีความคืบหน้าประมาณประมาณ ร้อยละ 67
2559	<ul style="list-style-type: none"> 3 ตุลาคม 2559 TSG ได้เริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. เป็นครั้งแรก ("COD") รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าทุ่งสง ปี 2559 จำนวน 16,513,828 หน่วย หักด้อยบำรุง จำนวน 8 วัน รวมรายได้จากการขายไฟ 73,479,845.52 บาท

● บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("MGP")

ปี	เหตุการณ์
2554	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("MGP") ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในวันที่ 7 มีนาคม 2554 โดยนางปริญา สุภาวัฒน์วิมล ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น ที่มูลค่าที่เราได้หุ้นละ 100 บาท

- วันที่ 8 ธันวาคม 2554 MGP ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")

2555

- 9 กรกฎาคม 2555 MGP ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 1,000,000 บาท เป็น 10,000,000 บาท และ MGP ได้รับเอกสารแจ้งผลการพิจารณาซื้อขายไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดย กฟภ. จะรับซื้อไฟฟ้าจาก MGP ในปริมาณไม่เกิน 8.0 เมกะวัตต์ และ MGP จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า ("Adder") 0.3 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่ได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ("COD")
- 23 พฤศจิกายน 2555 MGP ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 10,000,000 บาท เป็น 20,000,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมของ MGP ตามสัดส่วนการถือหุ้น

2556

- 6 มีนาคม 2556 MGP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8.0 เมกะวัตต์
- 8 กรกฎาคม 2556 TPCH ได้ซื้อหุ้นสามัญของ MGP จากนางปริญดา ศุภวัฒน์วิมล จำนวน 92,000 หุ้น ที่ราคาหุ้นละ 100 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 9,200,000 บาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46.0 ของทุนจดทะเบียน โดยการแนะนำการลงทุนจากพันธมิตร EnBW นอกจากนี้ TPCH และ EnBW จะต้องชำระค่าหุ้นแทนบริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิเวอเรจ กรุ๊ป จำกัด ("GPPG") ฝ่ายละร้อยละ 2.50 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วทั้งหมด ตาม Mahachai Green Power Joint Venture Agreement (รวม 2 ฝ่าย ทั้ง TPCH และ EnBW เท่ากับร้อยละ 5.00) ทั้งนี้ ทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ MGP ต้องไม่เกิน 210,000,000 บาท ซึ่งทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน MGP สรุปได้ดังนี้

สัดส่วนร้อยละ

1. TPCH	46.0
2. บริษัท คาร์บอนบีดบีแอลยู (ไทยแลนด์) จำกัด (ในปัจจุบัน EnBW ถือหุ้นแทน)	46.0
3. บริษัท เอ็นซี โคโคไนท์ จำกัด	3.0
4. บริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิเวอเรจ กรุ๊ป จำกัด ("GPPG")	5.0

- 2 สิงหาคม 2556 MGP ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 20,000,000 บาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่ 210,000,000 บาท และ MGP ลงนามในสัญญาให้สินเชื่อกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศอีกแห่งหนึ่งเป็นจำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 500,000,000 บาท เพื่อสนับสนุนการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล
- 28 พฤศจิกายน 2556 MGP ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง (Engineering Procurement and Construction Contract หรือ "EPC") กับบริษัทที่ไม่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งเพื่อดำเนินงานวิศวกรรม จัดหา จัดซื้อ ติดตั้ง และทดสอบระบบของโรงไฟฟ้าชีวมวลซึ่งตามสัญญาดังกล่าว จะใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างประมาณ 18 เดือน นับจากได้รับหนังสือแจ้งให้เริ่มงาน (Notice to Proceed) ในวันที่ 12 ธันวาคม 2556 และคาดว่าจะสามารถเริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2559
- 9 ธันวาคม 2556 MGP ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง. 4)

2557	<ul style="list-style-type: none"> ● การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP ณ วันที่ 15 พฤศจิกายน 2557 มีความคืบหน้าประมาณร้อยละ 60
2558	<ul style="list-style-type: none"> ● 26 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กรณีเปลี่ยนจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff ● วันที่ 4 กันยายน 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 2/2558 มีมติอนุมัติและเห็นชอบให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัท จาก 210,000,000 บาท เป็น 235,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 25 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท เพื่อใช้ในการลงทุนและดำเนินกิจการ
2559	<ul style="list-style-type: none"> ● 8 เมษายน 2559 MGP ได้เริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เป็นครั้งแรก ("COD") ● รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้ามหาชัย ปี 2559 จำนวน 38,459,406 หน่วย หยุดซ่อมบำรุง จำนวน 59 วัน รวมรายได้ 171,149,927.88 บาท

● บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ("PTG")

ปี	เหตุการณ์								
2556	<ul style="list-style-type: none"> ● 15 สิงหาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCH ได้มีมติเข้าร่วมลงทุนในบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ("PTG") ซึ่งเป็นบริษัทจัดตั้งใหม่เพื่อทำโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 42.0 เมกะวัตต์ โดยจะแบ่งออกเป็น 2 โรงไฟฟ้า ภายในบริเวณพื้นที่เดียวกัน ซึ่งแต่ละโรงไฟฟ้าจะมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 21.0 เมกะวัตต์ ในจังหวัดปัตตานี โดยมีทุนจดทะเบียน 10,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้น ดังนี้ <table> <tr> <th colspan="2">สัดส่วนการถือหุ้น</th></tr> <tr> <td>1. TPCH</td><td>65.0</td></tr> <tr> <td>2. บริษัท นราพารา จำกัด</td><td>25.0</td></tr> <tr> <td>3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด</td><td>10.0</td></tr> </table>	สัดส่วนการถือหุ้น		1. TPCH	65.0	2. บริษัท นราพารา จำกัด	25.0	3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	10.0
สัดส่วนการถือหุ้น									
1. TPCH	65.0								
2. บริษัท นราพารา จำกัด	25.0								
3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	10.0								
2557	<ul style="list-style-type: none"> ● ในเดือนมีนาคม 2557 PTG จัดทำรายงานสรุปการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนครั้งที่ 1 เพื่อใช้สำหรับการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment หรือ "EIA") ● 29 สิงหาคม 2557 PTG ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.") เพื่อที่จะจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ในปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 21 เมกะวัตต์ สำหรับโรงไฟฟ้าที่ 1 ทั้งนี้ยังไม่ได้ยื่นเอกสารดังกล่าวสำหรับโรงไฟฟ้าที่ 2 ซึ่งจะดำเนินการในอนาคตต่อไป ● 26 พฤศจิกายน 2557 PTG จัดทำรายงานสรุปการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนครั้งที่ 2 เพื่อใช้สำหรับรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment หรือ "EIA") 								

- 2558**
- 7 สิงหาคม 2558 บริษัทฯ ได้ยื่นรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment หรือ "EIA") ครั้งที่ 1 ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
 - 17 สิงหาคม 2558 ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยปริมาณ 23 เมกะวัตต์
- 2559**
- 28 ธันวาคม 2559 คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงานไฟฟ้าเชื้อเพลิงชีวมวลขนาด 46 เมกะวัตต์ อนุมัติการผ่านรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของบริษัท

● บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("PGP")

ปี	เหตุการณ์						
2556	<ul style="list-style-type: none"> 31 ตุลาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCH มีมติจัดตั้งบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("PGP") เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลในจังหวัดพัทลุง ขนาด 9.2 เมกะวัตต์ ด้วยทุนจดทะเบียน 15,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดย TPCH มีสัดส่วนการถือหุ้นใน PGP ร้อยละ 100.00 13 พฤศจิกายน 2556 PGP ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") 						
2557	<ul style="list-style-type: none"> 17 กุมภาพันธ์ 2557 PGP ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 15,000,000 บาท เป็น 20,000,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมของ PGP ตามสัดส่วนการถือหุ้น 10 กรกฎาคม 2557 TPCH ขายหุ้นสามัญเดิมของ PGP ให้กับบริษัท วัตเวอร์ค เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ("WWE") จำนวน 400,000 หุ้น ที่ราคาหุ้นละ 10 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 4,000,000 บาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20.0 ของทุนจดทะเบียน ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน PGP สามารถสรุปได้ดังนี้ <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">สัดส่วนการถือหุ้น</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1. TPCH</td><td>80.0</td></tr> <tr> <td>2. WWE</td><td>20.0</td></tr> </tbody> </table> <p>TPCH ยังอยู่ระหว่างเจรจากับผู้ร่วมทุน ดังนั้นจึงอาจมีความเป็นไปได้ที่สัดส่วนการถือหุ้นของ TPCH ใน PGP จะลดลงได้จากปัจจุบัน อย่างไรก็ตาม TPCH มีนโยบายที่จะถือในสัดส่วนไม่ต่ำกว่าร้อยละ 50.0</p> 30 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ PGP ครั้งที่ 3/2557 มีมติให้ PGP เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 20,000,000 บาท เป็น 60,000,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมของ PGP ตามสัดส่วนการถือหุ้น และเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนครั้งนี้ที่ร้อยละ 45 ส่งผลให้ทุนเรียกชำระแล้วรวมที่ 38,000,000 บาท 25 ตุลาคม 2557 PGP เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนทั้งหมด ส่งผลให้ทุนเรียกชำระแล้วรวมเท่ากับ 60,000,000 บาท 4 ธันวาคม 2557 PGP ได้รับใบอนุญาตซื้อขายไฟฟ้า จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค 	สัดส่วนการถือหุ้น		1. TPCH	80.0	2. WWE	20.0
สัดส่วนการถือหุ้น							
1. TPCH	80.0						
2. WWE	20.0						

	<ul style="list-style-type: none"> 26 ธันวาคม 2557 PGP เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนทั้งหมด ส่งผลให้ทุนเรียกชำระแล้วรวมเท่ากับ 107,500,000 บาท 11 ธันวาคม 2557 ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน จาก สนง.กำกับกิจการพลังงาน
2558	<ul style="list-style-type: none"> 20 เมษายน 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2558 ของ TPCP มีมติอนุมัติขายหุ้นของ PGP จำนวน 5 ล้านหุ้น แก่บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของ TPCP ลดลงจากร้อยละ 80 เหลือร้อยละ 60 ส่วน บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด จะมีสัดส่วนการถือหุ้นจากเดิมร้อยละ 20 เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 40 ของทุนจดทะเบียนของ PGP 11 กันยายน 2558 บริษัทฯ ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กรณีเปลี่ยนจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ PGP ณ วันที่ 1 มีนาคม 2559 มีความคืบหน้าประมาณ ร้อยละ 10
2559	<ul style="list-style-type: none"> การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ PGP ณ วันที่ 3 มีนาคม 2560 มีความคืบหน้าประมาณ ร้อยละ 84.17

• บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("SGP")

ปี	เหตุการณ์		
2557	<ul style="list-style-type: none"> 17 มีนาคม 2557 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCP มีมติจัดตั้งบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("SGP") เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลในจังหวัดสตูล ขนาด 9.2 เมกะวัตต์ ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดย TPCP มีสัดส่วนการถือหุ้นใน SGP ร้อยละ 100.00 15 พฤษภาคม 2557 SGP ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") 15 กรกฎาคม 2557 TPCP จำหน่ายหุ้นสามัญเดิมของ SGP ให้กับ WWE จำนวน 800,000 หุ้น ราคาหุ้นละ 10 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 8,000,000 บาท หรือเทียบเท่ากับสัดส่วนการถือหุ้นใน SGP ร้อยละ 40.0 ของทุนจดทะเบียน 5 สิงหาคม 2557 TPCP จำหน่ายหุ้นสามัญเดิมของ SGP ให้กับ GPP จำนวน 180,000 หุ้น ราคาหุ้นละ 10 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 1,800,000 บาท ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน SGP สามารถสรุปได้ดังนี้ 		
	<p style="text-align: right;">สัดส่วนการถือหุ้น</p> <table> <tr> <td>1. TPCP</td><td>51.0</td></tr> </table>	1. TPCP	51.0
1. TPCP	51.0		

	2. WWE	40.0
	3. GPP	9.0
	<ul style="list-style-type: none">● 28 ตุลาคม 2557 SGP ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 20,000,000 บาท เป็น 250,000,000 บาท โดยมีการเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนร้อยละ 25 ส่งผลให้มีทุนจดทะเบียนชำระแล้วเท่ากับ 77,500,000 ล้านบาท● 4 ธันวาคม 2557 SGP ได้รับใบอนุญาตซื้อขายไฟฟ้า จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค● 24 ธันวาคม 2557 ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน จาก สนง.กำกับกิจการพลังงาน	
2558	<ul style="list-style-type: none">● 11 กันยายน 2558 บริษัทฯ ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กรณีเปลี่ยนจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff● การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวล SGP ปัจจุบันอยู่ระหว่างการปรับพื้นที่โครงการ	
2559	<ul style="list-style-type: none">● การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ SGP ณ วันที่ 3 มีนาคม 2560 มีความคืบหน้าประมาณร้อยละ 55.15	
●	บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด ("MWE")	

ปี	เหตุการณ์
2550	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด ("MWE") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 3 ธันวาคม 2550 ด้วยทุนจดทะเบียน 5,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท
2551	<ul style="list-style-type: none"> 7 กรกฎาคม 2551 MWE ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8.0 เมกะวัตต์
2552	<ul style="list-style-type: none"> 13 มกราคม 2552 MWE ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง. 4)
2553	<ul style="list-style-type: none"> สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคฉบับเดิม กำหนดให้ MWE ต้องขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าภายในวันที่ 1 ธันวาคม 2553 ซึ่ง MWE ยังมิได้มีการดำเนินการก่อสร้าง ดังนั้นสัญญาดังกล่าวจึงมีผลสิ้นสุดลง
2556	<ul style="list-style-type: none"> 28 ตุลาคม 2556 MWE ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ใหม่

2557	<ul style="list-style-type: none"> 6 มีนาคม 2557 TPCH ได้ซื้อหุ้นของ MWE จำนวน 42,500 หุ้น จากนายประภาส ศรีทองคำ ที่ราคาหุ้นละ 117.4 บาท (เท่ากับมูลค่าตามบัญชี) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 4,989,500 บาท ส่งผลให้ TPCH มีสัดส่วนการถือหุ้นใน MWE ร้อยละ 85.00 ของทุนจดทะเบียน 21 มีนาคม 2557 MWE ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 5,000,000 บาท เป็น 200,000,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมของ MWE ตามสัดส่วนการถือหุ้น ทั้งนี้โดยสรุป บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ใน MWE ร้อยละ 85.0 GPP และ ห้างหุ้นส่วนจำกัด ช. พรหมมารักษ์ ถือหุ้นร้อยละ 10.0 และ 5.0 ของทุนจดทะเบียนตามลำดับ 21 มีนาคม 2557 MWE ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง (Engineering Procurement and Construction Contract หรือ "EPC") กับ TPOLY เพื่อดำเนินการออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ก่อสร้าง และทดสอบระบบของโรงไฟฟ้าชีวมวล โดยกำหนดระยะเวลาส่งมอบ 14 เดือน นับจากวันที่รับเงินล่วงหน้าตามสัญญานี้ในวันที่ 25 มีนาคม 2557 24 มีนาคม 2557 MWE ลงนามในสัญญาให้สิทธิกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศอีกแห่งหนึ่งเป็นจำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 500,000,000 บาท เพื่อสนับสนุนการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MWE ณ วันที่ 15 พฤศจิกายน 2557 มีความคืบหน้าประมาณร้อยละ 70 4 ธันวาคม 2557 MWE ได้รับใบตอบรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
2558	<ul style="list-style-type: none"> 8 กรกฎาคม 2558 บริษัทฯ ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กรณีเปลี่ยนจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff 12 ตุลาคม 2558 บริษัทฯ เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
2559	<ul style="list-style-type: none"> 23 กันยายน 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่3/2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 15 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 30 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 มิถุนายน 2559 เป็นจำนวนเงิน 2.86 ล้านบาท โดยมีการจ่ายเงินปันผลเมื่อวันที่ 28 กันยายน 2559 22 พฤศจิกายน 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่5/2559 ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 10 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 กันยายน 2559 เป็นจำนวนเงิน 4.47 ล้านบาท 20 มกราคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 15 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 30 ล้านบาท และได้นำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท TPCH มีมติอนุมัติอนุมัติจ่ายเงินปันผลจาก 30 ล้านบาทเป็น 40 ล้านบาท รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแม่เมาะ ปี 2559 จำนวน 65,175,170 หน่วย หดซ่อมบำรุง จำนวน 21 วัน รวมรายได้ 289,991,746.36 บาท

• บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ("TPCH1")

ปี	เหตุการณ์
2559	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ("TPCH1") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท 30 มิถุนายน 2559 TPCH1 ได้ยื่นประมูลราคาสำหรับสัญญาขายไฟฟ้ากับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับพื้นที่ในตำบลบุดี อำเภอเมือง จังหวัดยะลา 24 สิงหาคม 2559 ประกาศผลผู้ได้รับเลือกซึ่งTPCH1 ชนะการประมูล ซึ่งได้ราคาค่าไฟฟ้าอยู่ที่ 3.10บาท 23 ธันวาคม 2559 TPCH1 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 9.2 เมกะวัตต์

• บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ("TPCH2")

ปี	เหตุการณ์
2559	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ("TPCH2") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท 30 มิถุนายน 2559 TPCH2 ได้ยื่นประมูลราคาสำหรับสัญญาขายไฟฟ้ากับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับพื้นที่ในตำบลบุดี อำเภอเมือง จังหวัดยะลา 24 สิงหาคม 2559 ประกาศผลผู้ได้รับเลือกซึ่งTPCH2 ชนะการประมูล ซึ่งได้ราคาค่าไฟฟ้าอยู่ที่ 3.10บาท 23 ธันวาคม 2559 TPCH1 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 9.2 เมกะวัตต์

- บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด ("TPCH3")

ปี	เหตุการณ์
2559	<ul style="list-style-type: none">• บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด ("TPCH3") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท• 30 มิถุนายน 2559 TPCH3 ได้ยื่นประมูลราคาสำหรับสัญญาขายไฟกับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับพื้นที่ในตำบลลิปะสะโง อำเภอนongจิก จังหวัดปัตตานี• 24 สิงหาคม 2559 ประกาศผลผู้ได้รับเลือกซึ่งTPCH3 ไม่ชนะการประมูล

- บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด ("TPCH4")

ปี	เหตุการณ์
2559	<ul style="list-style-type: none">• บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด ("TPCH4") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

- บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด ("TPCH5")

ปี	เหตุการณ์
2559	<ul style="list-style-type: none">• บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด ("TPCH5") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 30 พฤษภาคม 2559 ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท• 30 มิถุนายน 2559 TPCH5 ได้ยื่นประมูลราคาสำหรับสัญญาขายไฟกับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับพื้นที่ในตำบลบางปอ อำเภอเมือง จังหวัดนราธิวาส• 24 สิงหาคม 2559 ประกาศผลผู้ได้รับเลือกซึ่งTPCH5 ชนะการประมูล ซึ่งได้ราคาค่าไฟฟ้าอยู่ที่ 3.42บาท• 23 ธันวาคม 2559 TPCH5 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 6.3 เมกะวัตต์

• บริษัท พีเอ เวสแอนด์เอเนอร์จี จำกัด (“PA”)

ปี	เหตุการณ์						
2559	<ul style="list-style-type: none"> 5 สิงหาคม 2559 TPCH ได้ซื้อหุ้นสามัญของ PA ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง จากนายอำนาจ จำนงประสาพร และ นายไพรัช ไพศาลยกิจ จำนวน 103,500 หุ้น ที่ราคาหุ้นละ 100 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 10,350,000 บาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45.0 ของทุนจดทะเบียน ซึ่งทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน PA สรุปได้ดังนี้ <div style="text-align: right;">สัดส่วนร้อยละ</div> <table> <tr> <td>1. TPCH</td><td>45.0</td></tr> <tr> <td>2. นายอำนาจ จำนงประสาพร</td><td>27.5</td></tr> <tr> <td>3. นายไพรัช ไพศาลยกิจ</td><td>27.5</td></tr> </table> อยู่ระหว่างการยื่นขอใบอนุญาตก่อสร้างโรงงานคัดแยกและนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง RDF 	1. TPCH	45.0	2. นายอำนาจ จำนงประสาพร	27.5	3. นายไพรัช ไพศาลยกิจ	27.5
1. TPCH	45.0						
2. นายอำนาจ จำนงประสาพร	27.5						
3. นายไพรัช ไพศาลยกิจ	27.5						

• บริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด (“SP”)

ปี	เหตุการณ์
2559	<ul style="list-style-type: none"> 24 สิงหาคม 2559 ตามที่ที่ประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 4/2559 ได้มีมติอนุมัติให้บริษัทเข้าลงทุนในบริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด (SP) ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า โดยการซื้อหุ้นสามัญเดิมจากผู้ถือหุ้นเดิมและหุ้นสามัญเพิ่มทุน รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 18,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45 ของทุนจดทะเบียน 400,000,000 บาท (ซึ่งเป็นทุนจดทะเบียนภายหลังจากการเพิ่มทุนของ SP) 21 ตุลาคม 2559 ตามที่ที่ประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 6/2559 มีมติอนุมัติให้บริษัทซื้อหุ้นของ SP อีกจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 ของทุนจดทะเบียน จากนายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี และนายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล ซึ่งเป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัท ภายหลังการซื้อหุ้นดังกล่าวบริษัทจะถือหุ้นใน SP คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียน ซึ่งทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน SP สรุปได้ดังนี้

สัดส่วนร้อยละ

1. TPCH	50.0
2. นายทวี จงควินิต	30.9
3. นายวีระพล โชควิทยารัตน์	19.0
4. นางสาวนภาพร กระโจมพล	0.01
<ul style="list-style-type: none">● บริษัทได้รับสัมปทานในการบริหารจัดการขยะจาก อบจ. นนทบุรี อีกทั้งยังได้รับใบอนุญาต รง.4 และอ.1 เรียบร้อยแล้ว● อยู่ระหว่างรอประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากกกพ.● การก่อสร้างโรงย่อยขยะให้เป็นเชื้อเพลิง RDF ณ วันที่ 3 มีนาคม 2560 มีความคืบหน้า ประมาณร้อยละ 76.12	

สรุปข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

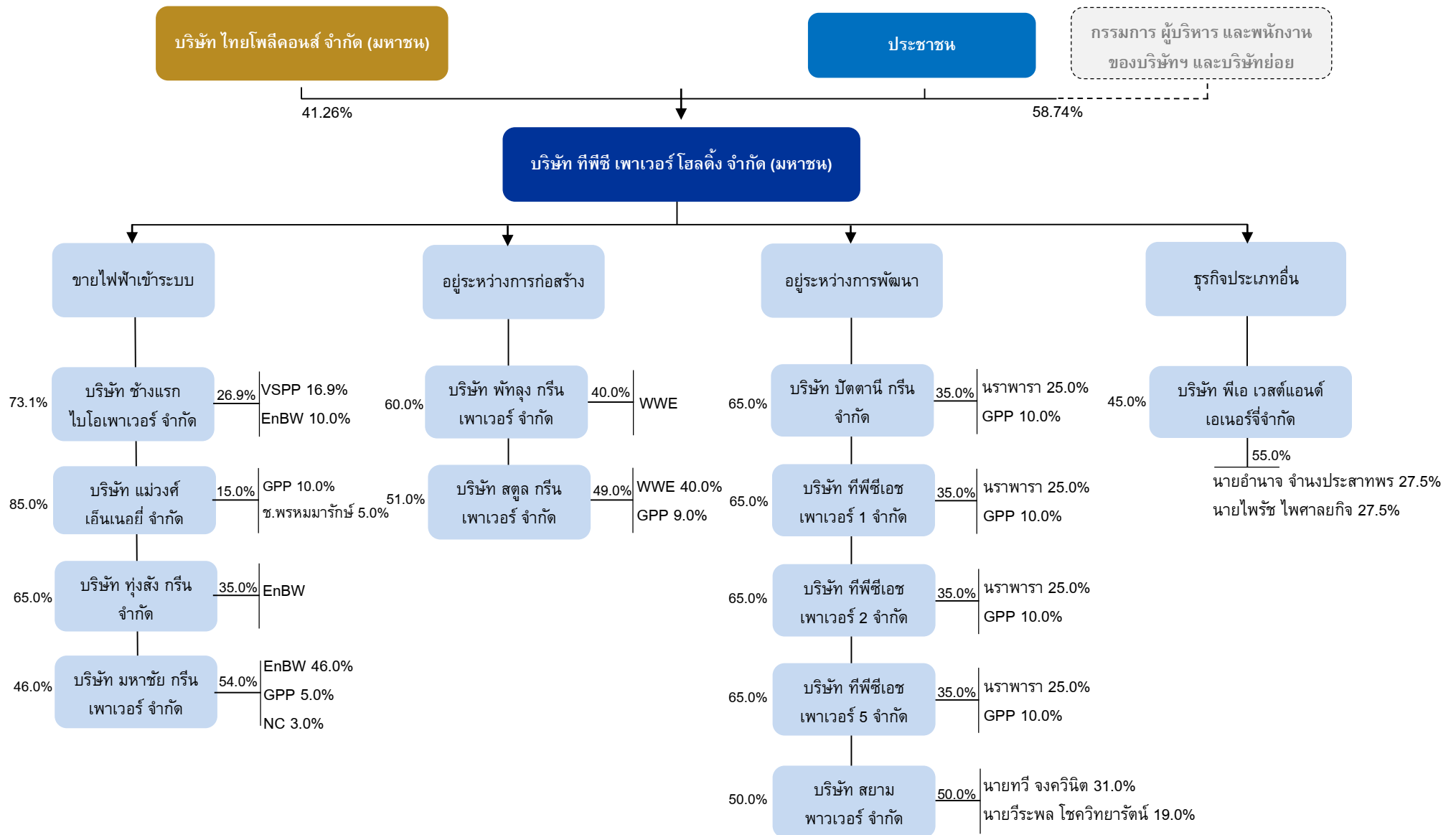
	โครงการปัจจุบัน											โครงการ อนาคต	ธุรกิจ ประเภท อื่น
	ขายไฟฟ้าเข้าระบบ				ยังไม่ขายไฟฟ้าเข้าระบบ								
	CRB	MWE	MGP *	TSG	PGP	SGP	PTG Phase1	TPCH1	TPCH2	TPCH5	SP	PTG Phase 2	PA
กำลังการผลิต (Installed /Sell)	9.5/9.2	9.0/8.0	9.5/8.0	9.5/9.2	9.9/9.2	9.9/9.2	23/21.0	9.9/9.2	9.9/9.2	6.3/6.3	9.5/8.0	23/21.0	23/21.0
สัดส่วนการถือหุ้น (Shareholder) %	73.12	85	46	65	60	51	65	65	65	65	50	65	45
ชนิดของเชื้อเพลิง(Fuel)	Para Wood	Husk, Wood Chip	Coconut	Para Wood	Para Wood	Para Wood	Para Wood	Para Wood	Para Wood	Para Wood	RDF3	Para Wood	-
การจัดหาเชื้อเพลิง (Fuel Supply)	Operator	Operator	Owner	Operator	Operator	Operator	Under Consideration	Under Consideration	Under Consideration	Under Consideration	On Hand	-	-
ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator)	Operator	Operator	Owner	Operator	Operator	Operator	Under Consideration	Under Consideration	Under Consideration	Under Consideration	Under Consideration	-	-
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	on Process	✓	✓	✓	on Process	-	-
ใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน (Factory Operation License)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	on Process	on Process	on Process	on Process	✓	-	-

สรุปข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

	โครงการปัจจุบัน											โครงการ อนาคต	ธุรกิจ ประเภทอื่น
	ขายไฟฟ้าเข้าระบบ				ยังไม่ขายไฟฟ้าเข้าระบบ								
	CRB	MWE	MGP *	TSG	PGP	SGP	PTG Phase1	TPCH1	TPCH2	TPCH5	SP	PTG Phase 2	PA
ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า/ผลิต พลังงานควบคุม (Electricity Generation License /Regulated Energy Production Permit)	✓	✓	✓	✓	on Process	on Process	on Process	on Process	on Process	on Process	-	-	-
บัตรส่งเสริมการลงทุน(BOI)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	on Process	on Process	on Process	on Process	-	-	-
รูปแบบการรับซื้อไฟฟ้า (Adder)	-	-	-	-	-	-	✓	-	-	-	-	-	-
รูปแบบการรับซื้อไฟฟ้า (FiT)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-	-	-	-	✓	-	-
รูปแบบการรับซื้อไฟฟ้า (ประมูล FiT)	-	-	-	-	-	-	-	✓	✓	✓	-	-	-
ให้การไฟฟ้าตามสัญญาซื้อ ขายไฟฟ้า (SCOD)	30 มิ นายน 2556	16 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2557	28 กุมภาพันธ์ 2560	28 กุมภาพันธ์ 2560	30 มิถุนายน 2061	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2561	-	-	-
กำหนดการขายไฟฟ้า (COD)	15 มีนาคม 2556	12 ตุลาคม 2558	4 เมษายน 2559	3 ตุลาคม 2559	ไตรมาสที่ 2 2560	ไตรมาสที่ 3 2560	ไตรมาสที่ 2 2561	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2561	ไตรมาสที่ 2 2562		-
สถานะล่าสุด (Status)	จำหน่าย ไฟฟ้า แล้ว	จำหน่าย ไฟฟ้าแล้ว	จำหน่าย ไฟฟ้า แล้ว	จำหน่าย ไฟฟ้า แล้ว	ก่อสร้าง ร้อยละ 84.17	ก่อสร้าง ร้อยละ 55.15	งานปรับพื้นที่ โครงการ	งานปรับ พื้นที่ โครงการ	งานปรับ พื้นที่ โครงการ	งานปรับ พื้นที่ โครงการ	งานปรับ พื้นที่ โครงการ	-	-

** บริษัท บัตตานี กรีน จำกัด โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลระยะที่ 2 ปัจจุบันการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยมีประกาศหยุดรับซื้อไฟฟ้ารูปแบบ (Adder) ชั่วคราว

โครงสร้างกลุ่มของ TPCH ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560



ภาพรวมลักษณะการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

- **บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ("บริษัท" หรือ "TPCH")**

TPCH ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ และให้บริการสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทในกลุ่ม โดย TPCH มีเงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ที่มีแผนดำเนินการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากชีวมวลจำนวน 12 บริษัท จากขยะชุมชน 1 บริษัท และได้ลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่ประกอบธุรกิจทำโรงผลิตเชื้อเพลิง RDF อีก 1 บริษัท

- **บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB" หรือ "บริษัทแกน")**

บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2551 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวล ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ ตำบลนาโพธิ์ อำเภอทุ่งสง จังหวัดนครศรีธรรมราช CRB ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") เมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน 2553 ซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงามมีระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่ได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ("COD") และต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติจนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญาตามสัญญาดังกล่าว กฟภ. ตกลงซื้อไฟฟ้าในปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 9.2 เมกะวัตต์ และจากเอกสารแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2553 ระบุว่า CRB จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("Adder") 0.30 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่ได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (วันที่ 15 มีนาคม 2556) เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 CRB ได้รับมติจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติให้เปลี่ยนการขายไฟฟ้าจากระบบ Adder เป็นระบบ Feed-in-Tariff จนสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในวันที่ 14 มีนาคม 2572

CRB ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ CRB ได้จัดจ้าง VSPP ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใน CRB สัดส่วนร้อยละ 16.88 ในการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าชีวมวล ซึ่งขอบเขตรวมไปถึงการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอและดูแลเรื่องการซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าชีวมวลอีกด้วย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 20,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ทุนชำระแล้ว 200,000,000 บาท โดย บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ใน CRB ร้อยละ 73.12 VSPP และ EnBW ถือหุ้นร้อยละ 16.88 และ 10.00 ของทุนจดทะเบียนตามลำดับ

- **บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("MGP")**

บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 7 มีนาคม 2553 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 8.0 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ ตำบลชัยมงคล อำเภอเมือง จังหวัดสมุทรสาคร MGP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("Fit Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย MGP เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559

MGP ใช้ชีวมวลจากต้นมะพร้าวเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้เศษไม้และชี้เลื่อยจากโรงงานอุตสาหกรรม ในบริเวณใกล้เคียงเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ ทั้งนี้บริษัทฯ จะใช้โครงการ MGP เป็นโครงการแรกที่จะพัฒนาบุคลากรเพื่อดำเนินการเองแทนการจ้างบุคคลภายนอกเพื่อดำเนินการ โดยปัจจุบันบริษัทฯ ได้จ้างวิศวกร ที่มีประสบการณ์ในการดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนอื่น ซึ่งทีมวิศวกรดังกล่าวได้เข้ามาร่วมโครงการตั้งแต่ในช่วงเริ่มต้นก่อสร้างซึ่งจะทำให้เข้าใจการดำเนินโครงการตั้งแต่เริ่มต้น ปัจจุบัน MGP มีพนักงานจำนวน 52 คนที่ทำหน้าที่บริหารจัดการโรงไฟฟ้า

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 MGP มีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 235,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,350,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท และมีทุนที่เรียกชำระแล้วเท่ากับ 235,000,000 บาท โดย บริษัทฯ ถือหุ้นในอยู่ใน MGP ร้อยละ 46.00 ,EnBW GPPG และ NC ถือหุ้นร้อยละ 46.0 5.0 และ 3.0 ของทุนจดทะเบียนตามลำดับ

- **บริษัท ทูตัง กรีน จำกัด ("TSG")**

บริษัท ทูตัง กรีน จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2553 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ ตำบลทุ่งสัง อำเภอทุ่งใหญ่ จังหวัดนครศรีธรรมราช TSG ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ("Fit Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปีนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย MGP เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559

TSG ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ TSG ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ VSPP (ไม่เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้อง) ซึ่งขอบเขตรวมไปถึงการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอและดูแลเรื่องการซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าชีวมวลอีกด้วย

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 TSG มีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนที่เรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท โดย บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65 บริษัท คาร์บอนบีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด ถือหุ้น ในสัดส่วนร้อยละ 35.00

- **บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด ("MWE")**

บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2550 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 8.0 เมกะวัตต์ ที่ ตำบลวังชัน อำเภอแม่วงก์ จังหวัดนครสวรรค์ MWE ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ("Fit Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปีนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย MWE เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วันที่ 12 ตุลาคม 2558

MWE ใช้ชีวมวลจากแกลบและไม้เบญจพรรณเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากมันสำปะหลังเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ เมื่อวันที่ 10 กรกฎาคม 2557 MWE ได้ลงนามในสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา กับ บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ("GPP") ซึ่งเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เพื่อดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวล ซึ่งขอบเขตรวมไปถึงการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 MWE มีทุนจดทะเบียน 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 85.00 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10.00 ห้างหุ้นส่วนจำกัด ข.พรหมมาร์ค ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 5.00 บริษัทฯ

- **บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอมัส จำกัด ("BBRP")**

บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอมัส จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2551 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวล ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 8.0 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ ตำบลปากแพรก อำเภอบางสะพานน้อย จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ BBRP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") เมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2552 สัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงามมีระยะเวลา 5 ปี นับจากเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าและต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติจนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญา ตามสัญญาดังกล่าว กฟภ. ตกลงซื้อไฟฟ้าในปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8.0 เมกะวัตต์ และจากเอกสารแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2552 ระบุว่า BBRP จะได้รับส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้า ("Adder") 0.3 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่ได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ("COD")

อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2557 ของ BBRP ได้มีมติให้ BBRP หยุดดำเนินกิจการ และศึกษาแนวทาง ขั้นตอน และผลกระทบของการเลิกกิจการ เพื่อการตัดสินใจในการเลิกกิจการในอนาคต (วันที่ 22 สิงหาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 3/2557 ของ BBRP อนุมัติการลดทุนของบริษัท โดยการลดจำนวนหุ้นลง 3 ใน 3 ส่วน จากเดิม 1,000,000 หุ้น เหลือ 250,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท โดยลดตามสัดส่วนของผู้ถือหุ้นแต่ละราย วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2558 ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558 ของ BBRP มีมติให้ BBRP เลิกกิจการ วันที่ 3 เมษายน 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 ได้พิจารณาอนุมัติให้เลิกบริษัท วันที่ 27 กรกฎาคม 2558 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ วันที่ 21 กันยายน 2558 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2558 ได้มีมติอนุมัติงบการเงินและอนุมัติการชำระบัญชีเลิกบริษัท)

- **บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("PGP")**

บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2556 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ ที่ตำบลป่าบอน อำเภอบางสะพานน้อย จังหวัดพัทลุง PGP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้า ("FIT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน

PGP ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ PGP ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ บริษัท สเตปไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด ("STEM") ซึ่งขอบเขตรวมไปถึงการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอต่อโรงไฟฟ้าชีวมวล

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 PGP มีทุนจดทะเบียน 250,000,000 โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 25,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 250,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 60 บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40

- **บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("SGP")**

บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2557 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ที่ ตำบลควนกาหลง อำเภอกวนกาหลง จังหวัดสตูล SGP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า ("FiT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปีนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน

SGP ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ PGP ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด ("STEM") ซึ่งซึ่งขอบเขตรวมไปถึงการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอต่อโรงไฟฟ้าชีวมวล

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 SGP มีทุนจดทะเบียน 250,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 25,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 250,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51 บริษัท วัตุเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 9

- **บริษัท บัตตานี กรีน จำกัด ("PTG")**

บริษัท บัตตานี กรีน จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2556 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวล ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายประมาณ 42.0 เมกะวัตต์ ที่ ตำบลลิปะสะโง อำเภอนงจิก จังหวัดบัตตานี โดย PTG จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า ("Adder") 1.30 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งมากกว่าโรงไฟฟ้าชีวมวลอื่นของ TPCH เนื่องจากอยู่ในเขต 3 จัดหัดชายแดนภาคใต้ โดยในบริเวณดังกล่าวจะได้รับ Adder เพิ่มอีก 1 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

วันที่ 29 สิงหาคม 2557 PTG ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิต ("กฟผ.") เพื่อที่จะจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ในปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 21 เมกะวัตต์ สำหรับโรงไฟฟ้าที่ 1 และอยู่ระหว่างเตรียมเอกสารเพื่อยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบกับ กฟผ. เพิ่มเติมอีก 21 เมกะวัตต์ แต่ปัจจุบันการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยมีประกาศหยุดรับซื้อชั่วคราว สำหรับโรงไฟฟ้าทั้ง 2 โรงจะอยู่ในบริเวณ พื้นที่เดียวกัน และปัจจุบัน PTG ได้รับความเห็นชอบการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment หรือ "EIA") เป็นที่เรียบร้อยแล้ว รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 46 เมกะวัตต์

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 PTG มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วเท่ากับ 10,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 65 บริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 25 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 10

- **บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ("TPCH1")**

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ("TPCH1") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ที่ ตำบลบุดี อำเภอเมือง จังหวัดยะลา TPCH1 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff ราคาที่ 3.10 บาทต่อหน่วย โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า ("FiT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปีนับ

จากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดยมีกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา (SCOD) ในวันที่ 31 ธันวาคม 2561

TPCH1 ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ ขณะนี้กำลังอยู่ในช่วงพิจารณาว่าจะบริหารจัดการเองหรือจะทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับบุคคลอื่น

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 TPCH 1 มีทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 5,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65% นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร เป็นเจ้าของบริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10

- **บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (“TPCH2”)**

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (“TPCH2”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ที่ ตำบลบุดี อำเภอเมือง จังหวัดยะลา TPCH2 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) ในระบบ Feed-in Tariff ราคาที่ 3.10 บาทต่อหน่วย โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (“FIT Premium”) 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปีนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดยมีกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา (SCOD) ในวันที่ 31 ธันวาคม 2561

TPCH2 ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ ขณะนี้กำลังอยู่ในช่วงพิจารณาว่าจะบริหารจัดการเองหรือจะทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับบุคคลอื่น

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 TPCH 2 มีทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 5,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65% นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร เป็นเจ้าของบริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10

- **บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด (“TPCH3”)**

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด (“TPCH3”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 เพื่อยื่นประมูลราคาสำหรับสัญญาขายไฟฟ้ากับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับพื้นที่ในตำบลลิปะสะโง อำเภอหนองจิก จังหวัดปัตตานี แต่ไม่ชนะการประมูล

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 TPCH 3 มีทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 5,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65% นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร เป็นเจ้าของบริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10

- **บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด (“TPCH4”)**

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด (“TPCH4”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 เพื่อยื่นประมูลราคา สำหรับสัญญาขายไฟฟ้ากับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน แต่ไม่ได้ยื่นประมูล

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 TPCH 4 มีทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 5,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65% นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร เป็นเจ้าของบริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นใน สัดส่วนร้อยละ 25 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10

- **บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (“TPCH5”)**

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (“TPCH5”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2559 เพื่อประกอบธุรกิจ ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 6.3 เมกะวัตต์ที่ ตำบลบางปอ อำเภอเมือง จังหวัดนราธิวาส TPCH5 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) ในระบบ Feed-in Tariff ราคาที่ 3.42 บาทต่อหน่วย โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจาก วันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (“FIT Premium”) 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับ จากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดยมีกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา (SCOD) ในวันที่ 31 ธันวาคม 2561

TPCH5 ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิง ทางเลือกในการเผาไหม้ ขณะนี้กำลังอยู่ในช่วงพิจารณาว่าจะบริหารจัดการเองหรือจะทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและ บำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับบุคคลอื่น

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 TPCH5 มีทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 5,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65% นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร เป็นเจ้าของบริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นใน สัดส่วนร้อยละ 25 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10

- **บริษัท พีเอ เวสแอนด์เอเนอร์จี จำกัด (“PA”)**

บริษัท พีเอ เวสแอนด์เอเนอร์จี จำกัด (“PA”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 23 ธันวาคม 2557 เพื่อประกอบธุรกิจผลิต บริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง RDF โดย TPCH ได้เข้าไปลงทุนซื้อหุ้นของ PA จากผู้ถือ หุ้นเดิมจำนวน 103,500 หุ้น ที่ราคาหุ้นละ 100 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 10,350,000 บาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45.0 ของทุนจดทะเบียน

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 PA มีทุนจดทะเบียน 23,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 230,000 หุ้น ที่ มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 23,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 45 นายอำนาจ จำนงประสาทร ร้อยละ 27.5 และ นายไพรัช ไพศาลยกกิจ ร้อยละ 27.5

- **บริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด (“SP”)**

บริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด (“SP”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม 2556 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า โดย TPCH ได้เข้าไปลงทุนซื้อหุ้นของ SP จำนวน 400,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียน

SP ได้รับสัมปทานในการบริหารจัดการขยะชุมชนแบบฝังกลบจาก อบจ. นนทบุรี เป็นเวลา 23 ปี โครงการจะประกอบด้วย 2 ส่วน คือ โรงไฟฟ้าและโรงคัดแยกและย่อยขยะให้เป็นเชื้อเพลิง RDF โดยโรงไฟฟ้าจะใช้เชื้อเพลิง RDF3 ที่ผลิตขึ้นจากโรงคัดแยกขยะของโครงการ

31 ธันวาคม 2559 SP มีทุนจดทะเบียน 400,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 40,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 400,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 นายทวี จงควินิต ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 31 นายวีระพล โชควิทยารัตน์ สัดส่วนร้อยละ 19

1.3 ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

TPOLY จะมีส่วนการถือหุ้นใน TPCH ที่ประมาณร้อยละ 41.26 โดย TPOLY ประกอบธุรกิจรับเหมาก่อสร้างที่มีความเชี่ยวชาญในการก่อสร้างห้ำงสรรพสินค้า ที่อยู่อาศัย โรงงาน รวมถึงโรงไฟฟ้า ซึ่งในอดีต TPOLY ได้ก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้กับบริษัทย่อยของ TPCH คือ CRB MWE และ TSG นอกจากนั้น ยังได้ทำสัญญารับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้กับโครงการของ PGP SGP อีกด้วย สำหรับ MGP TPOLY ได้ทำสัญญารับเหมาก่อสร้างเฉพาะงานโครงสร้างกับ โครงการของ MGP โดย TPCH เมื่อมีฐานะเป็นบริษัทจดทะเบียน ได้กำหนดวิธีปฏิบัติในการจัดจ้างรวมทั้งหากการจัดจ้างดังกล่าวคู่สัญญาเป็นบุคคลเกี่ยวโยงก็จะมีวิธีปฏิบัติที่ต้องเป็นไปตามระเบียบปฏิบัติของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

นอกจากนั้น TPCH ยังมีกลยุทธ์ที่จะให้เจ้าของเชื้อเพลิง และ / หรือ ผู้รับจ้างเดินเครื่องสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลเข้ามาร่วมลงทุน โดยหากเจ้าของเชื้อเพลิง และ / หรือ ผู้รับจ้างเดินเครื่อง เข้ามาถือหุ้นใหญ่ในโครงการโรงไฟฟ้า (ถือหุ้นมากกว่าร้อยละ 10.00) การจัดซื้อและจัดจ้างต่างๆ กับพันธมิตรเหล่านี้ ก็จะต้องเป็นไประเบียบปฏิบัติของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่กำหนดไว้เช่นกัน

2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (“กลุ่มบริษัท”)

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “TPCH”) ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ และให้บริการสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทฯ โดยมีเงินลงทุนในบริษัทที่มีแผนดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลจำนวน 14 บริษัท การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 13 บริษัท และผลิตและจำหน่าย Refuse derived fuel (RDF) จำนวน 1 บริษัท (ไม่รวม BBRP เนื่องจาก เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2557 ของ BBRP ได้มีมติให้ BBRP หยุดดำเนินการ วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2558 ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558 ของ BBRP มีมติให้ BBRP เลิกกิจการ และวันที่ 3 เมษายน 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 มีมติให้เลิกบริษัท) และจะมีรายได้หลักเป็นเงินปันผลที่ได้รับจากการลงทุนถือหุ้นในบริษัทอื่นและมีรายได้อื่นๆ จากการให้บริการสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทในกลุ่ม เป็นต้น

โดย ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 มีโรงไฟฟ้าชีวมวลที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์จำนวน 4 โรง ได้แก่

1. CRB เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556
2. MWE เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2558
3. MGP เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559
4. TSG เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559

CRB วันที่ 26 เมษายน 2559 ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 1 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิ ปี 2558 เป็นจำนวนเงิน 3.41 ล้านบาท และวันที่ 21 พฤศจิกายน 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตรา 3 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 60 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 กันยายน 2559

MWE วันที่ 23 กันยายน 2559 ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 3/2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 15 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 30 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 มิถุนายน 2559 เป็นจำนวนเงิน 2.86 ล้านบาท วันที่ 22 พฤศจิกายน 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 10 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 กันยายน 2559 เป็นจำนวนเงิน 4.47 ล้านบาท และวันที่ 20 มกราคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 15 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 30 ล้านบาท นำเสนอต่อที่ประชุมกรรมการบริษัท TPCH มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลจาก 30 ล้านบาท เป็น 40 ล้านบาท

● นโยบายการลงทุนของบริษัทฯ

บริษัทฯ มีนโยบายการลงทุนในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ ซึ่งถือเป็นการลงทุนในประเภทธุรกิจหลัก (Core Business) ของบริษัทฯ โดยปัจจุบันบริษัทฯ ลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ที่มีแผนดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็ก (SPP) กำลังการผลิตไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ ได้แก่ PTG, โรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็กมาก (VSPP) กำลังการผลิตไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ได้แก่ CRB, MGP, TSG, MWE, PGP, SGP, TPCH1, TPCH2 และ TPCH5, โรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะมูลฝอยโดยมีการจัดการขยะแบบผสมผสาน ได้แก่ SP และโรงผลิตเชื้อเพลิง Refuse derived fuel (RDF) ได้แก่ PA (ไม่รวม BBRP เนื่องจาก เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2557 ของ BBRP ได้มีมติให้ BBRP หยุดดำเนินการ วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2558 ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558 ของ BBRP มีมติให้ BBRP เลิกกิจการ และวันที่ 3 เมษายน 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 มีมติให้เลิกบริษัท) ซึ่งบริษัทฯ จะทำการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ (Feasibility Study) ด้านการเงิน เทคโนโลยี บุคลากร เชื้อเพลิง กฎหมายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้มั่นใจว่าโครงการที่

บริษัทฯ เข้าลงทุนมีศักยภาพที่จะสามารถสร้างคุณค่าและมูลค่าเพิ่มให้แก่ บริษัทฯ ผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสีย ทั้งนี้ในการเข้าลงทุนในแต่ละบริษัท บริษัทฯ อาจลงทุนเองทั้งหมดหรือร่วมลงทุนกับพันธมิตรเพื่อให้การดำเนินการโรงไฟฟ้าได้รับประโยชน์สูงสุด

นอกจากนี้ บริษัทฯ มีนโยบายที่จะติดตาม กำกับ ดูแล บริษัทย่อยที่ได้เข้าไปลงทุนทั้งในด้านการบริหาร (Management) และการดำเนินการ (Operation) อย่างชัดเจน โดยมีการแต่งตั้งกรรมการตัวแทนตามมติกรรมการของบริษัทฯ เข้าไปเป็นกรรมการในแต่ละบริษัทย่อยที่เข้าไปลงทุน เพื่อให้เกิดความเชื่อมั่นว่า บริษัทย่อยจะดำเนินธุรกิจตามนโยบายเดียวกันกับบริษัทฯ บริษัทฯ กำหนดให้หน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ เข้าไปสอบทานการทำงานและการปฏิบัติตามนโยบายต่างๆ ของแต่ละบริษัทย่อยและให้นำมารายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ นอกจากนี้ยังจัดให้มีระบบงานที่สามารถสนับสนุนการประสานงานและการรายงานที่เป็น daily operation ระหว่างทีมผู้บริหารในด้านการปฏิบัติการของบริษัทย่อยและบริษัทฯ เพื่อให้เกิดการดำเนินการที่มีประสิทธิภาพสูงสุด โดยบริษัทฯ มีการลงทุนในเทคโนโลยีที่สามารถแสดงผลการทำงาน real-time แต่ละ site งานมายังผู้บริหารของบริษัทฯ ได้

หลักเกณฑ์การพิจารณาการลงทุนของบริษัทฯ มีดังนี้

1. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่คาดว่าจะได้รับอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) ขั้นต่ำร้อยละ 15 รวมทั้งโครงการที่ให้ผลตอบแทนทางการเงินอื่นซึ่งสามารถสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ สำหรับการลงทุนในโครงการอื่นที่บริษัทฯ ซื้อมาจากหรือเข้าร่วมลงทุนกับผู้พัฒนาโครงการนั้น ผลตอบแทนจากการลงทุนดังกล่าวที่บริษัทฯ จะได้รับนั้นอาจเปลี่ยนแปลงลดลงจากอัตราผลตอบแทนข้างต้น ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับมูลค่าเงินลงทุนที่บริษัทฯ ซื้อมาเป็นปัจจัยสำคัญ
2. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่มีคุณลักษณะที่น่าเชื่อถือและมีจริยธรรมในการประกอบธุรกิจ
3. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่บริษัทฯ ได้ศึกษา และสำรวจปริมาณเชื้อเพลิงว่ามีเพียงพอสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลและสามารถจัดหาเชื้อเพลิงได้ในราคาที่ทำให้บริษัทฯ ยังได้รับผลตอบแทนตามที่ระบุไว้ในข้อ 1
4. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่สามารถจัดหาอุปกรณ์หลักและอะไหล่ต่างๆ ได้ในอัตราต้นทุนที่สมเหตุสมผลและสามารถจัดให้มีการบำรุงรักษาภายในระยะเวลาที่เหมาะสม
5. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่เป็นประโยชน์ต่อสังคมและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
6. บริษัทฯ จะเป็นผู้พัฒนาโครงการด้วยตนเองในกรณีที่โครงการที่จะลงทุนมีขนาดของการลงทุนเหมาะสมกับศักยภาพของบริษัทฯ
7. ในกรณีที่โครงการที่บริษัทฯ จะต้องร่วมลงทุนกับผู้ลงทุนอื่น บริษัทฯ จะเลือกลงทุนในโครงการที่มีศักยภาพและร่วมลงทุนในโครงการดังกล่าวจะต้องมีนโยบายการดำเนินธุรกิจที่สอดคล้องกัน

ปัจจุบันบริษัทฯ มีโรงไฟฟ้า 4 แห่ง ที่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ("Commercial Operation Date" "COD") คือ โรงไฟฟ้าของ CRB ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 15 มีนาคม 2556 มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์ ในระบบการซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT (Feed in Tariff) โรงไฟฟ้าของ MWE ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 12 ตุลาคม 2558 มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 8.0 เมกะวัตต์ ในระบบการซื้อขายไฟฟ้า แบบ FiT (Feed in Tariff) โรงไฟฟ้าของ MGP ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 8 เมษายน 2559 มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 8.0 เมกะวัตต์ ในระบบการซื้อขายไฟฟ้า แบบ FiT (Feed in Tariff) และโรงไฟฟ้าของ TSG ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 3 ตุลาคม 2559 มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์ ในระบบการซื้อขายไฟฟ้า แบบ FiT (Feed in Tariff)

บริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้า 3 โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ได้แก่ PGP และ SGP ซึ่งมีกำลังการผลิตเสนอขายรวมเท่ากับ 18.4 เมกะวัตต์ ได้แก่

- 1) โครงการโรงไฟฟ้าของ PGP ซึ่งมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์ ในระบบการซื้อขายไฟฟ้า แบบ FiT อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และคาดว่าจะการก่อสร้างจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2560

- 2) โครงการโรงไฟฟ้าของ SGP ซึ่งมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์ ในระบบการซื้อขายไฟฟ้า แบบ FIT อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และคาดว่าจะการก่อสร้างจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2560
- 3) โครงการโรงไฟฟ้าของ PTG ซึ่งมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 21 เมกะวัตต์ ในระบบการซื้อขายไฟฟ้า แบบ Adder อยู่ระหว่างขอใบอนุญาต และคณะกรรมการผู้ชำนาญการมีมติให้ความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล เมื่อ 28 ธันวาคม 2559

นอกจากนี้ โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลในอนาคตของบริษัทย่อยอีก 3 แห่ง ได้แก่ TPC1, TPC2 และ TPC5 ที่บริษัทฯ ได้จัดตั้งขึ้น ในปี 2559 เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าชีวมวล และได้รับคัดเลือกตามประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง รายชื่อผู้ได้รับคัดเลือก สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ประเภทเชื้อเพลิงชีวมวล โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) ในแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2558 (ระยะที่ 1 สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ (จังหวัดปัตตานี จังหวัดยะลา จังหวัดนราธิวาส) และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา (อำเภอจะนะ อำเภอเทพา อำเภอบันนังสวย และอำเภอนาทวี) โดย TPC1 มีกำลังการผลิตเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์, TPC2 มีกำลังการผลิตเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ และ TPC5 มีกำลังการผลิตเสนอขาย 6.3 เมกะวัตต์ และได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในวันที่ 23 ธันวาคม 2559

ทั้งนี้ บริษัทฯ เข้าลงทุนในบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (SP) ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า ซึ่งมีกำลังการผลิตเสนอขาย 8 เมกะวัตต์ ขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้านครหลวง โครงการ SP อยู่ในระหว่างการเตรียมการยื่นข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้ากับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สำหรับ BBRP เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2557 ของ BBRP ได้มีมติให้ BBRP หยุดดำเนินการ และศึกษาแนวทาง ขั้นตอน และผลกระทบของการเลิกกิจการ เพื่อการตัดสินใจในการเลิกกิจการในอนาคต และเมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 3/2557 ของ BBRP อนุมัติการลดทุนของบริษัท โดยการลดจำนวนหุ้นลง 3 ใน 4 ส่วน จากเดิม 1,000,000 หุ้น เหลือ 250,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท โดยลดตามสัดส่วนของผู้ถือหุ้นแต่ละราย วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2558 ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558 ของ BBRP มีมติให้ BBRP เลิกกิจการ วันที่ 3 เมษายน 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 มีมติให้เลิกบริษัท วันที่ 27 กรกฎาคม 2558 ได้จดทะเบียนเลิกบริษัท และวันที่ 13 ตุลาคม 2558 ได้จดทะเบียนเสร็จการชำระบัญชี

- โครงสร้างรายได้

โครงสร้างรายได้ของบริษัท ตามงบการเงินรวมสำหรับปี 2557 งบการเงินรวมสำหรับปี 2558 และงบการเงินรวมสำหรับปี 2559 สรุปได้ดังนี้

โครงสร้างรายได้	ปี 2557		ปี 2558		ปี 2559	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	258.26	98.66	304.90	94.54	672.40	97.68
รายได้อื่น	3.51	1.34	17.62	5.46	15.97	2.32
รายได้รวม	261.77	100.00	322.51	100.00	688.37	100.00

ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ มีโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 4 โรงไฟฟ้าผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว คือ CRB MWE MGP และ TSG ในขณะที่บริษัทย่อยอีก 2 บริษัท ยังอยู่ในระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ดังนั้นรายได้ของบริษัทฯจากในอดีตจนถึงปัจจุบันจึงมาจากรายได้ของ CRB MWE MGP และ TSG นอกจากรายได้จากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ยังมีรายได้อื่นๆ ได้แก่ ดอกเบี้ยรับและผลตอบแทนจากเงินลงทุนชั่วคราว เป็นสำคัญ

2.1 ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการ

บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลและธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากขยะชุมชน เพื่อจำหน่ายให้แก่ภาครัฐ ตามนโยบายการสนับสนุนการผลิตและใช้ไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ของสำนักงานนโยบาย

และพลังงาน กระบวนการพลังงาน โดยได้รับการสนับสนุนจากภาครัฐในรูปแบบของเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มจากราคาไฟฟ้า (Adder) การรับซื้อไฟฟ้าในระบบ Feed in Tariff (FiT) และสิทธิประโยชน์ทางภาษีเป็นต้น ทั้งนี้รายละเอียดที่สำคัญของโรงไฟฟ้าที่ได้รับใบอนุญาตดำเนินการที่สำคัญ 11 โครงการใน 11 บริษัทย่อย (ไม่รวม BBRP เนื่องจากอยู่ระหว่างการดำเนินการเพื่อหยุดการดำเนินการธุรกิจ) สรุปดังนี้

บริษัท	สัดส่วนการถือหุ้น ของ TPCH (ร้อยละ)	ที่ตั้งโครงการ โรงไฟฟ้า	ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิต รวม/กำลังการผลิตเสนอขาย (เมกะวัตต์)**	สถานะของโครงการ
เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว					
1. บริษัท ช้างแรก ไบโอ เพาเวอร์ จำกัด (CRB)	73.12	อำเภอทุ่งสัง นครศรีธรรมราช	ชีวมวลจากต้น ยางพารา และปาล์ม น้ำมัน	9.9/9.2 FIT	COD เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556
2. บริษัท แมวส์ เอ็นเนอจี จำกัด (MWE)	85.0	อำเภอแม่วงก์ นครสวรรค์	แกลบ และชีวมวล จากไม้เบญจพรรณ	9.0/8.0 FIT	COD เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2558
3. บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (MGP)	46.0*	อำเภอเมือง สมุทรสาคร	ชีวมวลจากมะพร้าว	9.5/8.0 FIT	COD เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559
4. บริษัท ทุ่งสัง กรีน จำกัด (TSG)	65.0	อำเภอทุ่งใหญ่ นครศรีธรรมราช	ชีวมวลจากต้น ยางพารา และปาล์ม น้ำมัน	9.5/9.2 FIT	COD เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559
อยู่ระหว่างการก่อสร้าง					
5. บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (PGP)	60.0	อำเภอป่าบอน พัทลุง	ชีวมวลจากต้น ยางพารา และปาล์ม น้ำมัน	9.9/9.2 FIT	อยู่ระหว่างการก่อสร้างและ คาดว่าจะแล้วเสร็จภายใน ไตรมาส 2 ปี 2560 ณ 3 มีนาคม 2560 มีความ คืบหน้าการก่อสร้างเท่ากับ ร้อยละ 84.17
6. บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (SGP)	51.0	อำเภอควนกาหลง สตูล	ชีวมวลจากต้น ยางพารา และปาล์ม น้ำมัน	9.9/9.2 FIT	อยู่ระหว่างการก่อสร้างและ คาดว่าจะแล้วเสร็จภายใน ไตรมาส 3 ปี 2560 ณ 3 มีนาคม 2560 ความคืบหน้าการก่อสร้าง เท่ากับร้อยละ 55.15
อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการ					
7. บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (PTG)	65.0	อำเภอหนองจิก ปัตตานี	ชีวมวลจากต้น ยางพารา และปาล์ม น้ำมัน	23/21 Adder	ได้รับ EIA แล้วและอยู่ระหว่าง การพัฒนาใบอนุญาต

บริษัท	สัดส่วนการถือหุ้น ของ TPC (ร้อยละ)	ที่ตั้งโครงการ โรงไฟฟ้า	ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิต รวม/กำลังการผลิตเสนอขาย (เมกะวัตต์)**	สถานะของโครงการ
8. บริษัท ทีพีซี เอช เพาเวอร์ 1 จำกัด (TPCH1)	65.0	อำเภอเมืองยะลา	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FIT	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟภ. และอยู่ระหว่างการพัฒนาใบอนุญาต
9. บริษัท ทีพีซี เอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (TPCH2)	65.0	อำเภอเมืองยะลา	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FIT	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟภ. และอยู่ระหว่างการพัฒนาใบอนุญาต
10. บริษัท ทีพีซี เอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (TPCH5)	65.0	อำเภอเมืองนราธิวาส	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	6.3/6.3 FIT	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟภ. และอยู่ระหว่างการพัฒนาใบอนุญาต
11. บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (SP)	50*	อำเภอไทรน้อย นนทบุรี	ขยะชุมชนจากหลุมฝังกลบ ของ อบจ. นนทบุรี	9.5/8.0 FIT	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าอยู่ระหว่างการยื่นขอเสนอขายไฟฟ้า อ.1 และ รง.4 ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

* เป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

** กำลังการผลิตรวมที่เกินกว่ากำลังผลิตเสนอขาย โรงไฟฟ้าสามารถผลิตเพื่อใช้เองภายในโรงไฟฟ้า

สถานะของใบอนุญาตและสัญญาที่สำคัญของของบริษัทฯ บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

บริษัท	เอกสารแจ้งผลการพิจารณาซื้อขายไฟฟ้าจาก กฟภ.	สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. (PPA)	ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (แบบ รง.4)	บัตรส่งเสริมจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI)
1. บริษัท ช้างแรก ไปโอ เพาเวอร์ จำกัด (CRB)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว
2. บริษัท แมวส์ เอ็นเนอจี จำกัด (MWE)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว
3. บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (MGP)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว

4. บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด (TSG)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว
5. บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (PGP)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว
6. บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (PGP)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว
7. บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (PTG)	ได้รับแล้ว	อยู่ระหว่างการ ขอลงนามสัญญา	อยู่ระหว่างการ ขออนุญาต	อยู่ระหว่างการขอ ส่งเสริมการลงทุน
8. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด (TPCH1)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	อยู่ระหว่างการ ขออนุญาต	อยู่ระหว่างการขอ ส่งเสริมการลงทุน
9. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (TPCH2)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	อยู่ระหว่างการ ขออนุญาต	อยู่ระหว่างการขอ ส่งเสริมการลงทุน
10. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (TPCH5)	ได้รับแล้ว	ได้รับแล้ว	อยู่ระหว่างการ ขออนุญาต	อยู่ระหว่างการขอ ส่งเสริมการลงทุน
11. บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (SP)			ได้รับแล้ว	อยู่ระหว่างการขอ ส่งเสริมการลงทุน

สิทธิประโยชน์ทางภาษี

โครงการโรงไฟฟ้าในปัจจุบัน รวม 6 แห่ง ได้รับอนุมัติการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ตาม บัตรส่งเสริมการลงทุน โดยมีรายละเอียดในภาพรวมดังนี้

- สิทธิประโยชน์จากภาษีเงินได้นิติบุคคล

- 1) ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวลเป็นเวลา 8 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการดังกล่าว
- 2) ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ โดยมีกำหนดระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

- สิทธิประโยชน์อื่นๆ

- 1) ผู้ถือหุ้นของโครงการยังได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลที่ได้รับจากโครงการไปรวมคำนวณภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น
- 2) ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักร ตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ
- 3) ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปา สองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ
- 4) ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละ 25 ของเงินลงทุน นอกเหนือไปจากการหักค่าเสื่อมราคาปกติ

2.2 การตลาดและภาวะการแข่งขัน

● กลยุทธ์การแข่งขัน

เนื่องจากการประกอบธุรกิจหลักของบริษัทย่อยและบริษัทที่มีอำนาจรวมกันรวมทั้ง 14 แห่ง ที่ดำเนินการในเชิงพาณิชย์แล้ว 4 แห่ง อยู่ระหว่างการก่อสร้าง 2 แห่ง และดำเนินการขอใบอนุญาต 8 แห่ง คือการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับ กฟผ. และ กฟผ. ซึ่งจะรับซื้อไฟฟ้าในจำนวนหน่วยทั้งหมดที่ผลิตได้ และไม่เกินปริมาณรับซื้อไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและการไฟฟ้าฝ่ายผลิต

ในเงื่อนไขราคาซื้อขายที่เป็นราคาตลาดและเป็นอัตราเดียวกันกับที่ กฟผ. จ่ายให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในลักษณะเดียวกัน ซึ่งระบบการรับซื้อไฟฟ้ามีด้วยกันทั้งสิ้น 2 ระบบ คือ

- 1) การรับซื้อไฟฟ้าในระบบ Adder จะได้รับเงินค่าอุดหนุนส่วนเพิ่มอีกทุก 1 หน่วยการซื้อขายไฟฟ้าที่ 0.30 บาทต่อหน่วย (Adder) เป็นระยะเวลา 7 ปี สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล และ 1 บาทเป็นระยะเวลา 7 ปี สำหรับโครงการที่อยู่ในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้และ 4 อำเภอพิเศษจังหวัดสงขลา
- 2) การรับซื้อไฟฟ้าในระบบ Feed in Tariff (FiT) ค่าไฟฟ้าจะรับซื้อตามที่การไฟฟ้าได้ประกาศไว้ และจะได้รับเงินค่าอุดหนุนส่วนเพิ่ม (FiT premium) อีกทุก 1 หน่วยการซื้อขายไฟฟ้าที่ 0.30 บาทต่อหน่วย เป็นเวลา 8 ปี สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล และ 0.5 บาท ตลอดระยะเวลาโครงการ สำหรับโครงการที่อยู่ในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้และ 4 อำเภอพิเศษจังหวัดสงขลา

ในด้านของการได้มาซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ("PPA") ประเภทพลังงานไฟฟ้าชีวมวล ปัจจุบันการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลโดยใช้เกณฑ์ราคาเป็นเกณฑ์ตัดสิน โดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจะกำหนดโควตารับซื้อไฟฟ้าในแต่ละพื้นที่ และกำหนดกรอบเวลาการรับซื้อไฟฟ้าโดยใช้เกณฑ์ราคาในการประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลในแต่ละครั้ง

เนื่องด้วยเป้าหมายกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าชีวมวลตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกร้อยละ 25 ใน 10 ปี (พ.ศ.2555-2564) ซึ่งเมื่อเทียบกับกำลังผลิตโรงไฟฟ้าชีวมวลในปัจจุบันจะยังมีโอกาสทางธุรกิจที่บริษัทฯ จะสามารถขยายธุรกิจ

อย่างไรก็ดีการผลิตไฟฟ้าชีวมวล บริษัทย่อยมีความจำเป็นที่จะต้องเสาะหาเชื้อเพลิงในปริมาณและราคาที่เหมาะสม เพื่อให้มีรายได้และกำไรสูงสุด ซึ่งจากการที่บริษัทฯ และบริษัทย่อย ไม่มีแหล่งเชื้อเพลิงเป็นของตนเอง และจะต้องซื้อจากผู้ประกอบการอื่น จึงอาจเกิดภาวะการแข่งขันกับผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นในการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงแหล่งเดียวกันได้ ดังนั้น บริษัทฯ จึงกำหนดกลยุทธ์ที่สำคัญเพื่อสร้างความสามารถในการแข่งขัน และนำไปสู่การเป็นหนึ่งในผู้นำของผู้ผลิตพลังงานชีวมวลในประเทศและในภูมิภาค ซึ่งได้มีการดำเนินการไปแล้วและจะยังคงเป็นกลยุทธ์ที่สำคัญในการดำเนินโครงการในอนาคตของบริษัทฯ และบริษัทย่อยต่อไป ดังนี้

- 1) **การมีพันธมิตรทางธุรกิจเพื่อเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิง:** ในขั้นตอนการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการแต่ละโครงการ บริษัทฯ กำหนดหลักการที่จะพัฒนาโรงไฟฟ้าในพื้นที่ที่มีความเป็นไปได้สูงที่จะมีแหล่งเชื้อเพลิงหลักและเชื้อเพลิงทางเลือกเพียงพอที่จะสามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องตลอดทั้งปีและตลอดอายุโครงการ โดยบริษัทฯ จะทำการศึกษาข้อมูลและสำรวจแหล่งเชื้อเพลิงในรอบรัศมีการขนส่งมายังโครงการว่าสามารถดำเนินการได้อย่างเหมาะสมคุ้มค่าการลงทุน

ในระยะแรกบริษัทฯ ใช้กลยุทธ์ในการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ("Operator") ซึ่งมีขอบเขตบริการครอบคลุมการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอสำหรับการดำเนินการโรงไฟฟ้าด้วย โดยบริษัทฯ จะต้องพิจารณาแล้วว่าผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ามีความสามารถที่จะเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงและสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามที่สัญญาในการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ากำหนด ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ CRB TSG และ MWE นอกจากนั้น สำหรับโครงการ CRB และ MWE บริษัทฯ ยังใช้กลยุทธ์ที่จะให้ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าเข้ามาร่วมทุนในโครงการ ในระยะถัดมาบริษัทฯ ได้เริ่มใช้กลยุทธ์โดยการให้เจ้าของเชื้อเพลิงเข้ามาร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าโดยตรง ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ MGP PGP SGP PTG

TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 นอกจากนั้น ในอนาคตบริษัทอาจจะใช้กลยุทธ์ในการให้บริษัทย่อยเข้าไปร่วมทุนกับเจ้าของเชื้อเพลิง

นอกจากนั้นบริษัท ยังมุ่งเน้นที่จะสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับเจ้าของเชื้อเพลิงหลายๆ แห่ง เพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการจัดหาเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอในระยะยาว

- 2) **การมีพันธมิตรทางธุรกิจที่มีความเชี่ยวชาญในธุรกิจ:** EnBW ถือเป็นหนึ่งในพันธมิตรทางธุรกิจที่สำคัญของบริษัท EnBW มีฐานะทางการเงินที่มั่นคงมีความชำนาญในธุรกิจพลังงานในระดับสากล โดยเป็นหนึ่งในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายพลังงานที่ใหญ่ที่สุดในประเทศเยอรมันและในทวีปยุโรป ซึ่ง EnBW สามารถถ่ายทอดความรู้และประสบการณ์ในการทำโครงการไฟฟ้าให้กับบริษัท ได้เป็นอย่างดี ในปี 2556 EnBW มีกำลังผลิตติดตั้งสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งหมดเท่ากับ 1,059 เมกะวัตต์ และมีกำลังผลิตติดตั้งสำหรับโรงไฟฟ้าจากพลังงานเชื้อเพลิงหลักและจากพลังงานนิวเคลียร์ทั้งหมดเท่ากับ 12,653 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ EnBW เข้ามาร่วมลงทุนในบริษัทย่อย 3 แห่ง ได้แก่ CRB MGP และ TSG ในสัดส่วนการถือหุ้นในปัจจุบันที่ร้อยละ 10.00 46.00 และ 35.00 ตามลำดับ โดยปัจจุบัน บริษัท EnBW จัดตั้ง บริษัท คาร์บอนปีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด ในประเทศไทย EnBW ถือหุ้น 99.99% เพื่อดำเนินธุรกิจและลงทุนในส่วนงานโครงการโรงไฟฟ้า

นอกจากนี้ บริษัท ยังมีพันธมิตรที่สำคัญอีก 1 บริษัท คือ VSPP ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใน CRB ในสัดส่วนร้อยละ 16.88 และเป็นผู้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า CRB และ TSG ภายใต้สัญญาจ้างเดินเครื่องจักร โดย VSPP มีประสบการณ์ในการบริหารและลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล มีความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้าและ VSPP มีความสามารถที่จะจัดหาเชื้อเพลิงจากบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอและต่อเนื่อง

- 3) **การเลือกสรรเทคโนโลยีที่น่าเชื่อถือถือเป็นที่ยอมรับ:** เพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้กับผู้มีส่วนได้เสียที่สำคัญ ได้แก่ลูกค้า คือ กฟผ. สถาบันการเงินผู้ให้เงินกู้ยืม และชุมชนรอบโครงการ ว่าโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อย มีศักยภาพที่จะสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ได้อย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ ส่งผลต่อการมีรายได้ที่ต่อเนื่องซึ่งจะเพิ่มโอกาสในการจ่ายชำระเงินกู้ยืมได้ตามเวลาที่กำหนดไว้ โดยกระบวนการผลิตเป็นที่ยอมรับและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมไม่สร้างปัญหาต่อชุมชน จะส่งผลให้การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคตของบริษัท ได้รับการยอมรับจากผู้มีส่วนได้เสียกับโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ เหล่านี้ ซึ่งจะสนับสนุนความสำเร็จให้กับโครงการในอนาคตได้เป็นอย่างดี
- 4) **มีทีมผู้บริหารที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญทางด้านวิศวกรรมและประสบการณ์ในการทำโครงการโรงไฟฟ้า** ซึ่งจะส่งผลให้บริษัท สามารถพัฒนาและบริหารโครงการได้อย่างมีประสิทธิภาพ

2.3 ภาพรวมและแนวโน้มของอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

สภาพทั่วไปของอุตสาหกรรม ประเทศไทยมีการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ซึ่งเป็นผลมาจากนโยบายการพัฒนาพลังงานทดแทนที่มีเป้าหมายให้มีการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นในทุกภาคส่วนของสังคม นอกจากจะเป็นการลดการใช้พลังงานจากเชื้อเพลิงฟอสซิลแล้ว ยังเป็นการลดการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศอีกด้วย เนื่องจากการพัฒนาพลังงานทดแทนของประเทศไทยในปัจจุบันจะใช้พลังงานที่ผลิตภายในประเทศเป็นหลัก ซึ่งประกอบด้วยแสงอาทิตย์ ลม พลังน้ำขนาดเล็ก ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ ขยะ และ เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอลและไบโอดีเซล)

จากข้อมูลของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ในปี 2559 กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน มีปริมาณรวม 9,139 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นจากปีก่อน ร้อยละ 14.78

พลังงานทดแทน	หน่วย	เป้าหมาย 2579 Target 2036	ผลการดำเนินงาน Performance			
			2556	2557	2558	2559 (ม.ค. - ธ.ค.)
			2013	2014	2015	2016 (Jan - Dec)
ไฟฟ้า ^{1/ 2/}	เมกะวัตต์	19,684.40	3,788.46	4,494.03	7,962.79	9,139.65
	พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ	5,588	1,341	1,467	1,556	2,122
1. แสงอาทิตย์	เมกะวัตต์	6,000.00	823.46	1,298.51	1,419.58	2,149.25
2. พลังงานลม	เมกะวัตต์	3,002.00	222.71	224.47	233.90	507.04
3. พลังน้ำขนาดเล็ก ^{3/}	เมกะวัตต์	376.00	108.80	142.01	172.12	182.12
4. ชีวมวล	เมกะวัตต์	5,570.00	2,320.78	2,451.82	2,726.60	2,814.70
5. ก๊าซชีวภาพ ^{4/}	เมกะวัตต์	1,280.00	265.23	311.50	372.51	434.86
6. ชยะ ^{5/}	เมกะวัตต์	550.00	47.48	65.72	131.68	145.28
7. พลังน้ำขนาดใหญ่ ^{6/}	เมกะวัตต์	2906.40	-	-	2,906.40	2,906.40

ที่มา: ผลการดำเนินงานพลังงานทดแทน กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน ปี 2559

ความต้องการกระแสไฟฟ้า

“พลังงาน” เป็นปัจจัยสำคัญในการตอบสนองความต้องการขั้นพื้นฐานการดำรงชีพของมนุษย์ ทั้งยังเป็นปัจจัยหลักในภาคธุรกิจและอุตสาหกรรม การเพิ่มขึ้นของประชากรอย่างรวดเร็วและการเติบโตทางเศรษฐกิจส่งผลให้อัตราการใช้พลังงานของโลกเพิ่มขึ้นตามไปด้วย จึงเป็นสาเหตุหนึ่งที่ทำให้แหล่งพลังงานฟอสซิลซึ่งเป็นแหล่งพลังงานเชิงพาณิชย์ที่ใช้แล้วหมดไป เช่น ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน น้ำมัน มีปริมาณลดลงเรื่อยๆ

2.2. 1 เหตุสำคัญของการพัฒนาพลังงานทดแทนของประเทศ

ประเทศไทยมีได้มีแหล่งพลังงานเชิงพาณิชย์ภายในประเทศมากพอต่อความต้องการ ทำให้ต้องพึ่งพาการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศเป็นหลัก โดยการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย อยู่ที่ระดับ 1,449 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 ตามภาวะเศรษฐกิจที่ปรับตัวดีขึ้น จากการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้า ถ่านหินนำเข้า และก๊าซธรรมชาติ โดยการใช้้ำมันสำเร็จรูปมีสัดส่วนการใช้สูงสุดร้อยละ 55 ของการใช้พลังงานขั้น สุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9 มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ระดับ 764 พันล้านบาท ลดลงร้อยละ 16.2 เนื่องจากราคาพลังงานใน ตลาดโลกปรับตัวลดลง ทั้งในส่วนของการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป และถ่านหิน ยกเว้นมูลค่าการนำเข้า ก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณการนำเข้า

ปัญหาภาวะโลกร้อนเนื่องจากการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเป็นปัญหาที่ทั่วโลกกำลังให้ความสนใจและเร่งหามาตรการเพื่อควบคุม โดยมาตรการกีดกันทางการค้าก็เป็นมาตรการหนึ่งที่มีแนวโน้มจะนำใช้อย่างแพร่หลายในอนาคต และถึงแม้ว่าประเทศไทยยังไม่ถูกบังคับใช้ตามมาตรการดังกล่าวในปัจจุบัน แต่ก็ควรต้องดำเนินการพัฒนาและส่งเสริมพลังงานทดแทน ซึ่งเป็นหนึ่งในแนวทางลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก รวมทั้งเป็นจุดเริ่มต้นให้ประเทศไทยเริ่มก้าวสู่เส้นทางของการเป็นสังคมคาร์บอนต่ำ (Low Carbon Society) และให้เป็นแบบอย่างของสังคมโลกที่กล่าวขวัญถึงประเทศไทยว่าเป็นประเทศที่มีความมุ่งมั่นให้มีการใช้พลังงานทดแทน

ผลผลิตทางการเกษตรซึ่งสามารถนำมาเป็นวัตถุดิบนำมาผลิตพลังงาน ทั้งชีวมวล ก๊าซชีวภาพ รวมถึงไบโอดีเซลและเอทานอล อีกทั้งภายหลังการแปรรูปจากอุตสาหกรรมอาหาร วัสดุเหลือทิ้งยังสามารถก่อให้เกิดเป็นพลังงานจากขยะอีกด้วย นอกจากนี้ประเทศไทยยังมีศักยภาพด้านพลังงานธรรมชาติ เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ที่มีความเข้มรังสีแสงอาทิตย์ เฉลี่ยประมาณ 18.2 MJ/m²/day และบางแห่งของประเทศมีศักยภาพพลังงานลมดี จึงทำให้ประเทศไทยมีศักยภาพด้านพลังงานทดแทนอยู่ในระดับดีมาก โดยแนวทางการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 – 2579 (PDP2015) โดยมีกรอบประมาณการสัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของแผน PDP20 15 ณ ปี 2579 ประกอบด้วยการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำจากต่างประเทศร้อยละ

15 – 20 ถ่านหินสะอาดร้อยละ 20 – 25 พลังงานหมุนเวียนร้อยละ 15 – 20 ก๊าซธรรมชาติร้อยละ 30 - 40 และนิวเคลียร์ไม่เกินร้อยละ 5

ตาราง กรอบประมาณการสัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของแผน PDP 2015

ประเภทเชื้อเพลิง	ณ ปี 2557 ประมาณร้อยละ	ณ ปี 2569 ประมาณร้อยละ	ณ ปี 2579 ประมาณร้อยละ
ซื้อไฟฟ้าพลังน้ำต่างประเทศ	7	10 - 15	15 - 20
ถ่านหินเทคโนโลยีสะอาด (รวมลิกไนต์)	20	20 - 25	20 - 25
พลังงานหมุนเวียน (รวมพลังน้ำ)	8	10 - 20	15 - 20
ก๊าซธรรมชาติ	64	45 - 50	30 - 40
นิวเคลียร์	-	-	0 - 5
ดีเซล/น้ำมันเตา	1	-	-

2.2.2 เป้าหมายการพัฒนาพลังงานทดแทน

จากนโยบายของรัฐบาลที่มีเป้าหมายจะใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2558 - 2579 (AEDP) เพื่อทดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล ให้ได้ร้อยละ 30 ภายในปี 2579 สำหรับในส่วนของภาค การผลิตไฟฟ้า แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยฉบับนี้ ได้บรรจุโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ตามกรอบ รวมทั้งประเทศ จำนวนรวมทั้งสิ้น 19,634.4 เมกะวัตต์ โดยกำลังผลิตดังกล่าวเป็นกำลังผลิตติดตั้ง เมื่อนำมาจัดทำแผนฯ จะใช้เป็นกำลังผลิตตามสัญญาเท่ากับ 17,678.9 เมกะวัตต์ โดยประกอบด้วยกำลังผลิต ไฟฟ้า ตามสัญญาในระบบปัจจุบัน ณ สิ้นปี 2557 จำนวน 5,872.1 เมกะวัตต์ หักออกด้วยกำลังผลิตที่หมดอายุสัญญาจำนวน 298.1 เมกะวัตต์ เป็นกำลังผลิตไฟฟ้าใหม่จำนวน 12, 104.9 เมกะวัตต์ กำลังผลิต ไฟฟ้าใหม่ จากพลังงานหมุนเวียนในช่วงปี 2558 - 2569 เท่ากับ 8,101.2 เมกะวัตต์ และช่วงปี 2570 - 2579 เท่ากับ 4,003.7 เมกะวัตต์ สรุปกำลังผลิตไฟฟ้าตามประเภทเชื้อเพลิงได้ดังนี้

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใหม่ในช่วงปี 2558 - 2569		
พลังงานแสงอาทิตย์	3,292.5	เมกะวัตต์
พลังงานลม	1,643.7	เมกะวัตต์
พลังงานน้ำ	191.0	เมกะวัตต์
ชีวมวล	2,122.6	เมกะวัตต์
ก๊าซชีวภาพ	199.1	เมกะวัตต์
ขยะ	373.2	เมกะวัตต์
พืชพลังงาน	279.1	เมกะวัตต์
	รวม 8,101.2	เมกะวัตต์

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใหม่ในช่วงปี 2570 - 2579		
พลังงานแสงอาทิตย์	1,077.6	เมกะวัตต์
พลังงานลม	910.2	เมกะวัตต์
พลังงานน้ำ	86.9	เมกะวัตต์
ชีวมวล	1,363.9	เมกะวัตต์
ก๊าซชีวภาพ	108.2	เมกะวัตต์
ขยะ	56.0	เมกะวัตต์
พืชพลังงาน	400.9	เมกะวัตต์
	รวม 4,003.7	เมกะวัตต์

กำลังผลิตของผลิตภัณฑ์ชนิดเดียวกันในประเทศ

เนื่องจากพลังงานเป็นปัจจัยสำคัญต่อการพัฒนาทางด้านเศรษฐกิจของประเทศ ดังนั้นทั้งหน่วยงานของรัฐ องค์กรเอกชน ต่างๆ จึงมีโครงการต่างๆ มากมายเพื่อสนับสนุนการนำพลังงานหมุนเวียนมาผลิตไฟฟ้า ซึ่งก่อให้เกิดประโยชน์ต่อประเทศในแง่ลด การพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศ ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และเป็นการนำวัสดุเหลือใช้มาพัฒนาให้เกิดประโยชน์สูงสุด ตัวอย่างโครงการสนับสนุนจากภาครัฐ เช่น

“โครงการส่งเสริมผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ใช้พลังงานหมุนเวียน” โดย คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) โดยนำ เงินจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ประมาณ 3,000 ล้านบาท มาสนับสนุนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

“นโยบายการรับซื้อไฟฟ้าที่ใช้พลังงานหมุนเวียนจากผู้ผลิตขนาดเล็ก” โดย สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน มีการสนับสนุนงานวิจัยเกี่ยวกับการนำพลังงานชีวมวลมาแปรรูป เช่น สนับสนุนกลุ่มพัฒนาพลังงานจากไม้ กรมป่าไม้ ในการนำวัสดุเหลือใช้จากการเกษตรมาอัดแท่งให้เป็นฟืนและถ่าน

“โครงการเงินหมุนเวียนเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน” โดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ในปี พ.ศ. 2535 รัฐบาลไทยได้มีการจัดตั้ง พ.ร.บ. ส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานเพื่อจะส่งเสริมให้มีการอนุรักษ์พลังงาน พัฒนาระบบการกฎระเบียบที่เหมาะสม จัดสรรเงินช่วยเหลือ และทรัพยากรองค์กรต่างๆ กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานภายใต้กระทรวงพลังงาน ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบในส่วนของการวางแผนภาคบังคับกับกฎข้อบังคับต่าง ๆ ที่โรงงานและอาคารขนาดกลาง และกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ได้ตระหนักถึงปัญหาดังกล่าวจึงจัดตั้งโครงการเงินหมุนเวียนเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อช่วยส่งเสริมและผลักดันให้เกิดการลงทุนด้านอนุรักษ์พลังงาน และเพื่อสร้างความมั่นใจ และความคุ้นเคยให้แก่สถาบันการเงินในการกู้ยืมเพื่อโครงการอนุรักษ์พลังงาน

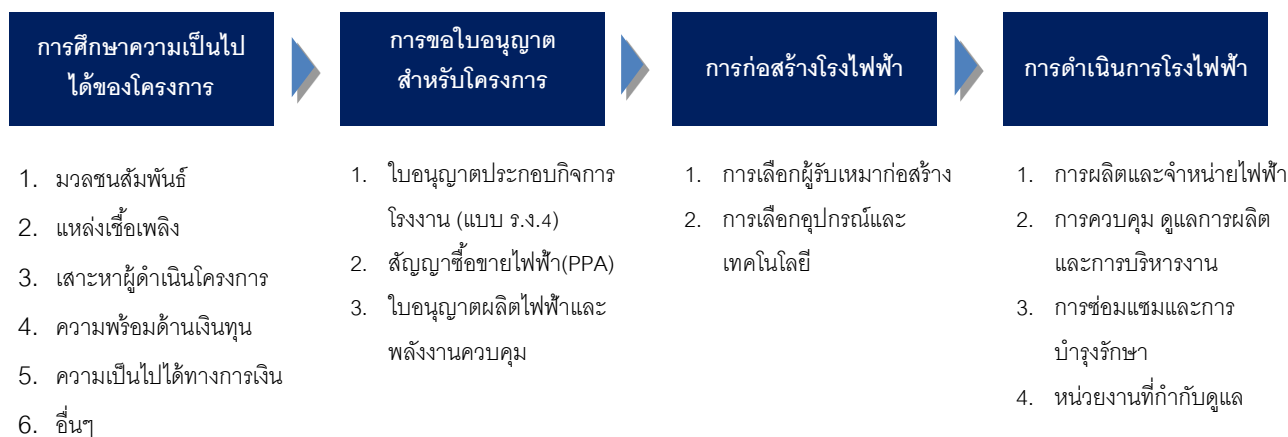
แสดงให้เห็นถึงปริมาณพลังงานหมุนเวียนจาก SPP และ VSPP ที่เข้าระบบแล้วและที่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) แล้ว ณ กพพ.13/03/2560 กพพ.02/03/2560 กพพ. 28/10/2560 มีผู้ประกอบการที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล สามารถสรุปได้ตามตารางดังนี้

สถานะ	โรงไฟฟ้า SPP			โรงไฟฟ้า VSPP			รวมโรงไฟฟ้าทั้งหมด		
	โครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณขายตามสัญญา (MW)	โครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณขายตามสัญญา (MW)	โครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณขายตามสัญญา (MW)
ยื่นคำขอแต่ยังไม่ได้อัปโหลด	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ดอรับซื้อแล้ว ยังไม่เซ็น PPA	7	233.90	152.62	-	-	-	7	233.90	152.62
เซ็น PPA แล้ว ยังไม่ COD	3	85.00	58.00	55	411.08	314.70	58	496.08	372.70
COD แล้ว	31	928.40	631.10	146	1,790.07	891.87	177	2,718.47	1,522.97
รวม	41	1,247.30	841.72	201	2,201.15	1,206.57	242	2,448.45	2,048.30

ทั้งหมดนี้พอจะสรุปได้ว่า แนวโน้มการใช้พลังงานชีวมวลยังมีอนาคตที่สดใส และจะถูกนำมาใช้สำหรับโรงไฟฟ้ามากขึ้น เพื่อทดแทนพลังงานฟอสซิลซึ่งต้องนำเข้าและนับวันพลังงานฟอสซิลก็จะยิ่งหายาก ราคาแพงและหมดไปในที่สุด นอกจากนี้เนื่องจากชีวมวลยังมีข้อดีในด้านของสิ่งแวดล้อม ไม่เพิ่มปริมาณสุทธิของคาร์บอนไดออกไซด์ในบรรยากาศจึงไม่ทำให้เกิดภาวะเรือนกระจก ตลอดจนมีปริมาณกำมะถันต่ำ มีแหล่งผลิตมากมายในประเทศ สามารถเกิดหมุนเวียนได้ตลอดทั้งปี

2.4 การจัดหาผลิตภัณฑ์และบริการ

เนื่องจากธุรกิจหลักของบริษัท คือการลงทุนในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า บริษัทฯ จะเข้าไปมีส่วนร่วมตั้งแต่เริ่มต้นในขั้นตอนของการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการก่อนที่จะตัดสินใจพัฒนาและลงทุนในโครงการ ซึ่งจะอยู่ในรูปแบบของการจัดตั้งบริษัทแห่งใหม่มารองรับโครงการใหม่ ซึ่งบริษัทฯ สามารถลงทุนได้ในสัดส่วนร้อยละ 100 หรือจะสรรหาพันธมิตรเพื่อชักชวนเข้ามาร่วมลงทุนสอดคล้องกับกลยุทธ์ของบริษัทฯ ดังที่ได้กล่าวมาแล้ว ทั้งนี้สามารถแสดงขั้นตอนการศึกษาและพัฒนาโครงการจนกระทั่งสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในภาพรวม ตามแผนภาพดังนี้



นอกจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าเองตามขั้นตอนข้างต้นแล้ว หากมีโครงการโรงไฟฟ้าที่กำลังพัฒนาหรือดำเนินการไปแล้ว บริษัท อาจพิจารณาเข้าไปร่วมลงทุนโดยการซื้อหุ้นหรือซื้อสินทรัพย์โดยบริษัท ก็จะเข้าลงทุนภายใต้นโยบายการลงทุนและหลักเกณฑ์การลงทุน ที่บริษัท ได้กำหนดไว้

• การศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ

บริษัท จะทำการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ โดยพิจารณาจากปัจจัยหลักที่มีผลต่อการทำโครงการก่อนที่ตัดสินใจพัฒนาและลงทุนในแต่ละโครงการ ดังนี้

1. มวลชนสัมพันธ์

การเข้าไปพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลในแต่ละพื้นที่ต้องคำนึงถึงชุมชนรอบโรงไฟฟ้า เนื่องจากโรงไฟฟ้าชีวมวลจะต้องอยู่ร่วมกับชุมชนรอบข้างโรงไฟฟ้าเป็นระยะเวลานาน และบริษัท มีนโยบายที่จะพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวลให้เป็น "โรงไฟฟ้าชุมชน" ก็คือการมีความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ดังนั้นบริษัท จึงให้ความสำคัญกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า โดยกำหนดนโยบายทำโครงการโรงไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องกับชุมชนตามหลักการดังนี้

- ด้านสิ่งแวดล้อมและมลภาวะ: มีนโยบายที่ให้โรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยติดตั้งอุปกรณ์ในการป้องกันมลภาวะทั้งทางด้านเสียง อากาศ และแหล่งน้ำ มิให้ส่งผลกระทบต่อชุมชนรอบข้างและอยู่ในมาตรฐานตามที่หน่วยงานของทางราชการกำหนด
- ด้านการเศรษฐกิจ: ให้ความสำคัญกับการจ้างงานจากบุคลากรในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า และซื้อเชื้อเพลิงจากผู้ประกอบการ และ/หรือ เกษตรกร บริเวณรอบโรงไฟฟ้าก่อน เพื่อเป็นการส่งเสริมการจ้างงาน เพิ่มรายได้ และส่งเสริมเศรษฐกิจของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า
- ด้านสังคม: บริษัทย่อยของ TPCH จะสมทบเงินทุน 1 สตางค์/หน่วยไฟฟ้าที่จำหน่ายเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามที่กฎหมายกำหนดภายใต้พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 เพื่อนำเงินดังกล่าวไปพัฒนาชุมชนในด้านต่างๆ

บริษัท มีนโยบายงบประมาณสำหรับค่ามวลชนสัมพันธ์ ได้แก่ ค่าใช้จ่ายในการจัดกิจกรรมเพื่อให้ความรู้จักกับมวลชนเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าชีวมวล ค่าใช้จ่ายในการจัดทำกรณีสวนร่วมของประชาชนโดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า ค่าใช้จ่ายในการพามวลชนไปเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าของ CRB เป็นต้น ประมาณร้อยละ 2 - 3 ของมูลค่าโครงการ ซึ่งการอนุมัติการเข้าทำโครงการจะถูกพิจารณาโดยคณะกรรมการบริหาร และ/หรือ คณะกรรมการบริษัท (ขึ้นอยู่กับมูลค่าโครงการ โดยโครงการขนาดใหญ่ที่เกินกว่า 800 ล้านบาท จะต้องได้รับการอนุมัติโครงการจากมติกรรมการบริษัท)

2. แหล่งเชื้อเพลิง

บริษัทฯ จะเข้าไปทำการศึกษาค้นหาข้อมูลปริมาณเชื้อเพลิงในพื้นที่ที่จะเข้าไปพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลโดย บริษัทฯ จะทำการสำรวจเชื้อเพลิงในรัศมีที่สามารถขนส่งมายังโรงไฟฟ้าได้ว่ามีปริมาณเพียงพอสำหรับการดำเนินการของโรงไฟฟ้าหรือไม่ โดยในพื้นที่ดังกล่าวต้องมีองค์ประกอบของเชื้อเพลิงหลักและเชื้อเพลิงรอง เพื่อลดความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาของเชื้อเพลิงแต่ละชนิด ทั้งนี้บริษัทฯ อาจดำเนินการโดยการจ้างนักวิชาการหรือผู้เชี่ยวชาญ ซึ่งเป็นบุคคลภายนอกทำการศึกษาเพื่อเป็นข้อมูลประกอบการตัดสินใจในการลงทุน

เนื่องจากความเพียงพอของเชื้อเพลิงถือเป็นหนึ่งในปัจจัยสำคัญที่ส่งผลต่อการทำโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัทฯ จึงให้ความสำคัญในการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิง และกำหนดกลยุทธ์ที่จะให้เจ้าของเชื้อเพลิงเข้ามาเป็นผู้ถือหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้า และ/หรือ ทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงระยะยาวกับเจ้าของเชื้อเพลิง หรือ ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าที่มีความสามารถในการจัดหาเชื้อเพลิงในพื้นที่ ตลอดจนสร้างและรักษาความสัมพันธ์ที่ดีกับเจ้าของเชื้อเพลิงอื่นๆ เพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการจัดหาเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ จะเข้าไปพัฒนาได้อย่างเพียงพอและต่อเนื่องตลอดอายุของโครงการ นอกจากนี้บริษัทฯ ยังมีนโยบายในการจัดหาพื้นที่กลางแจ้งในบริเวณโรงไฟฟ้าเพื่อที่จะสามารถเก็บเชื้อเพลิงในปริมาณมาก รวมถึงสร้างโกดังเก็บเชื้อเพลิงเพื่อจัดเก็บและควบคุมความชื้นของเชื้อเพลิงอีกด้วย โดยรายละเอียดของการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงของแต่ละบริษัทย่อย 8 แห่ง สรุปได้ดังนี้

- แหล่งเชื้อเพลิงของ CRB TSG PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB TSG PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 จะใช้ตอไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้จากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงในการเผาไหม้เป็นหลัก นอกจากนั้นโรงไฟฟ้าของ CRB TSG PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 ยังสามารถใช้ทะลายปาล์ม และทางปาล์มเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกได้ โดย VSPP จะทำหน้าที่จัดหาเชื้อเพลิงทั้งหมดตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาเพื่อให้โรงไฟฟ้าของ CRB และ TSG สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. ซึ่ง VSPP มีการบริหารจัดการโดยมีการทำสัญญาซื้อเชื้อเพลิงกับผู้ประกอบการ 1 ราย และซื้อจากผู้ประกอบการรายอื่นรอบๆ โครงการอีกจำนวนหลายราย ในส่วนโรงไฟฟ้าของ PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 อยู่ระหว่างการศึกษาวางแผนสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาหรือเดินเครื่องและบำรุงรักษาโดยบริษัทฯ เอง

รูปภาพ: ตอไม้และปีกไม้ยางพาราจากโครงการโรงไฟฟ้าช่วงแรกของ บริษัท ช่างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด



ทั้งนี้ก่อนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB TSG PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 บริษัทฯ ได้ทำการสำรวจเชื้อเพลิงในรัศมีที่สามารถขนส่งมายังโรงไฟฟ้าได้ซึ่งครอบคลุมจังหวัดใกล้เคียงพื้นที่โครงการ พบว่ามีเชื้อเพลิงหลักจากตอไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้จากต้นยางพาราเพียงพอต่อความต้องการใช้ในโรงไฟฟ้าชีวมวล



ปึกไม้ยางพารา



ตอไม้ยางพารา



เศษไม้ยางพารา



ขี้เลื่อย

ต้นยางพาราซึ่งเป็นเชื้อเพลิงหลักสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB TSG PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 เป็นพืชเศรษฐกิจที่สำคัญของประเทศไทย ซึ่งพื้นที่เพาะปลูกยางพาราส่วนใหญ่อยู่ในเขตภาคใต้ของประเทศ โดยทั่วไปเมื่อต้นยางพารามีอายุประมาณ 25 - 30 ปี จะให้ปริมาณและคุณภาพของน้ำยางที่ลดลงซึ่งส่งผลให้เกษตรกรต้องโค่นต้นยางพาราเพื่อปลูกต้นยางพาราใหม่ทดแทน ดังนั้นการโค่นต้นยางพาราที่ทำกันทุกปี จะนำไปสู่แหล่งเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลที่มีอย่างต่อเนื่อง โดยส่วนของลำต้นยางพาราจะถูกนำไปทำเฟอร์นิเจอร์เป็นส่วนใหญ่ ส่วนที่เหลือคือ ตอไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้ยางพารา ไม่ได้ถูกนำไปใช้ประโยชน์อื่นใด ดังนั้นส่วนตอไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้ยางพารา รวมทั้งขี้เลื่อยที่ได้จากการแปรรูปไม้ยางพารา จะสามารถนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า

แหล่งเชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้า CRB และ TSG

	พื้นที่ปลูกต้นยางพารา (ไร่)		
	2557	2558	2559
นครศรีธรรมราช	1,671,719	1,666,416	1,649,329
สุราษฎร์ธานี	2,550,312	2,571,532	2,553,652
กระบี่	698,000	693,216	689,988
ตรัง	1,300,514	1,321,658	1,331,767
รวม	6,220,545	6,252,822	6,224,736

ที่มา: ศูนย์สารสนเทศการเกษตร สำนักงานเศรษฐกิจการเกษตร ณ วันที่ 21/06/2559

แหล่งเชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้า PGP และ SGP

	พื้นที่ปลูกต้นยางพารา (ไร่)		
	2557	2558	2559
พัทลุง	668,078	675,692	661,685
สตูล	355,341	355,302	363,687
สงขลา	1,761,081	1,798,306	1,826,565
ตรัง	1,300,514	1,321,658	1,331,767
รวม	4,085,014	4,150,958	4,183,704

ที่มา: ศูนย์สารสนเทศการเกษตร สำนักงานเศรษฐกิจการเกษตร 2559

แหล่งเชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้า PTG TPCH1 TPCH2 TPCH5

	พื้นที่ปลูกต้นยางพารา (ไร่)		
	2557	2558	2559
ปัตตานี	289,843	292,795	297,718
ยะลา	1,126,746	1,148,968	1,189,195
สงขลา	1,761,081	1,798,306	1,826,565
นราธิวาส	876,960	881,359	883,450
รวม	4,054,630	4,121,428	4,196,928

ที่มา: ศูนย์สารสนเทศการเกษตร สำนักงานเศรษฐกิจการเกษตร 2559

นอกจากนี้ ปาล์มน้ำมันเป็นพืชเศรษฐกิจที่สำคัญอีกชนิดหนึ่งของประเทศไทย ในภาคใต้มีการทำสวนปาล์มน้ำมันอย่างแพร่หลาย โดยชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันจะถูกใช้เป็นเชื้อเพลิงทางเลือกสำหรับโรงไฟฟ้าของ CRB TSG PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 ซึ่งจะสามารถจัดหาทางปาล์มได้จากผู้ประกอบการสวนปาล์มซึ่งมีอยู่จำนวนมากครอบคลุมทั้ง 4 จังหวัดภาคใต้ ส่วนทะลายปาล์ม เปลือก และใยปาล์มซึ่งเป็นส่วนที่เหลือจากกระบวนการสกัดน้ำมันปาล์ม และเป็นส่วนประกอบของการผลิตน้ำมันไบโอดีเซลก็สามารถใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB TSG PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 ได้เช่นกัน



ทะลายปาล์ม



ทางปาล์ม



เปลือกปาล์ม



ใยปาล์ม

- แหล่งเชื้อเพลิงของ MGP

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP จะใช้เปลือกกะลา และทางมะพร้าวเป็นเชื้อเพลิงหลักในการเผาไหม้ และสามารถรองรับการใช้เศษไม้และขี้เลื่อยจากโรงงานอุตสาหกรรมอื่นๆ เช่น โรงเลื่อยไม้ โรงงานเฟอร์นิเจอร์ โรงงานไม้ปาร์เก้ และชีวมวลจากสวนผลไม้ส่งออกชนิดอื่นๆ เช่น มะม่วง ชมพู่ ลิ้นจี่ ส้มโอ เป็นเชื้อเพลิงทางเลือกได้

ทั้งนี้ก่อนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP ได้มีการทำการสำรวจเชื้อเพลิงในรัศมีที่สามารถขนส่งมายังโรงไฟฟ้าได้ ซึ่งครอบคลุมทั้งหมด 4 จังหวัด ได้แก่ สมุทรสาคร สมุทรสงคราม นครปฐม และราชบุรี พบว่ามีเชื้อเพลิงหลักจากเปลือก กะลา และทางมะพร้าวเพียงพอต่อความต้องการของโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP



เปลือกมะพร้าว



กะลามะพร้าว



ทางมะพร้าว

ในบริเวณ 4 จังหวัดข้างต้น เป็นแหล่งในการทำสวนมะพร้าวที่สำคัญของประเทศไทย โดยการปลูกส่วนใหญ่เป็นการปลูกเชิงพาณิชย์เพื่อแปรรูปและส่งออกเป็นหลัก และจากการทำสวนมะพร้าวอย่างแพร่หลายในบริเวณดังกล่าวทำให้บริษัทฯ สามารถจัดหาทางมะพร้าวจำนวนมากจากสวนมะพร้าว นอกจากนั้น บริเวณ 4 จังหวัดข้างต้นยังเป็นที่ตั้งของโรงงานผลิตน้ำมะพร้าวกระป๋อง และโรงแปรรูปมะพร้าวจำนวนมาก ผลพลอยได้จากโรงงานดังกล่าวคือเปลือกและกะลามะพร้าวซึ่ง MGP จะใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า โดยพื้นที่เพาะปลูกมะพร้าวใน 4 จังหวัดดังกล่าวสามารถสรุปได้ดังนี้

	พื้นที่ปลูกต้นมะพร้าว (ไร่)		
	2556	2557	2558
สมุทรสาคร	5,093	5,035	3,835
สมุทรสงคราม	48,017	47,639	46,937
นครปฐม	3,301	3,200	2,518
ราชบุรี	9,386	9,170	7,562
รวม	65,797	65,044	60,852

ที่มา: ศูนย์สารสนเทศการเกษตร สำนักงานเศรษฐกิจการเกษตร 2558

นอกจากนั้น เชื้อเพลิงทางเลือกสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า MGP ได้แก่ เศษไม้และขี้เลื่อยจากโรงงานอุตสาหกรรมอื่นๆ เช่น โรงเลื่อยไม้ โรงงานเฟอร์นิเจอร์ โรงงานไม้ปาร์เก้ เป็นต้น ซึ่งมีโรงงานเหล่านี้จำนวนมากในบริเวณดังกล่าว และชีวมวลจากสวนผลไม้ส่งออกชนิดอื่นๆ เช่น มะม่วง ชมพู่ ลิ้นจี่ ส้มโอ เป็นต้น เป็นเชื้อเพลิงทางเลือกได้สำหรับโรงไฟฟ้า MGP

- แหล่งเชื้อเพลิงของ MWE

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MWE จะใช้เชื้อเพลิงหลัก ได้แก่ ไม้เบญจพรรณ และแกลบ โดยจะใช้ไม้ยางพารา และไม้ยูคาลิปตัสเป็นเชื้อเพลิงเสริม โดยจะใช้เชื้อเพลิงทั้งสองร่วมกันในสัดส่วนที่ใกล้เคียงกันในกระบวนการเผาไหม้ นอกจากนั้นโรงไฟฟ้าของ MWE ยังสามารถใช้ต้นและเหง้าของมันสำปะหลังเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกได้ โดยบริษัท กรีน เพาเวอร์

แพลนท์ จำกัด ("GPP") จะทำหน้าที่จัดหาเชื้อเพลิงทั้งหมดตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา ทั้งนี้ GPP ทำบันทึกข้อตกลงที่จะซื้อแกลบกับโรงสีข้าวหลายแห่งเพื่อสร้างความมั่นใจให้กับ MWE ว่าจะสามารถจัดหาเชื้อเพลิงได้เพียงพอ



ทั้งนี้ก่อนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MWE ได้มีการทำการสำรวจเชื้อเพลิงในรัศมีที่สามารถขนส่งมายังโรงไฟฟ้าได้ ซึ่งครอบคลุมจังหวัดนครสวรรค์ ตาก กำแพงเพชร และอุทัยธานี พบว่ามีเชื้อเพลิงหลักทั้งสองชนิดเพียงพอต่อความต้องการของโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MWE โดยบริเวณ 4 จังหวัดดังกล่าว เป็นแหล่งทำนาของเกษตรกรที่สำคัญอีกแห่งหนึ่ง และมีโรงสีข้าวอยู่จำนวนมากทำให้มีแกลบจำนวนมากเหลือจากการสีข้าว ดังนั้น MWE จึงเลือกที่จะใช้แกลบเป็นหนึ่งในเชื้อเพลิงหลัก นอกจากนั้นในบริเวณดังกล่าวมีการปลูกไม้ยางพารา และไม้ยูคาลิปตัสอย่างแพร่หลายเช่นกัน สำหรับไม้ยางพาราโดยทั่วไปเมื่อมีอายุประมาณ 25 - 30 ปี จะให้ปริมาณและคุณภาพของน้ำยางที่ลดลงซึ่งส่งผลให้เกษตรกรต้องโค่นต้นยางพาราเพื่อปลูกต้นยางพาราใหม่ทดแทนทุกปี ดังนั้นการโค่นต้นยางพาราจะนำไปสู่แหล่งเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ต่อเนื่อง โดยส่วนของลำต้นยางพาราจะถูกนำไปทำเฟอร์นิเจอร์เป็นส่วนใหญ่ ส่วนที่เหลือคือ ตอไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้ยางพารา ซึ่งไม่ได้ถูกนำไปใช้ประโยชน์อื่นใดอย่างมีนัยสำคัญ ดังนั้น ส่วนตอไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้ยางพารา รวมทั้งขี้เลื่อยที่ได้จากการแปรรูปไม้ยางพารา จะถูกใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า MWE ส่วนไม้ยูคาลิปตัสเป็นวัตถุดิบที่สำคัญในการผลิตเยื่อกระดาษ ซึ่งเกษตรกรนิยมปลูกต้นยูคาลิปตัสบนคันนา โดยทั่วไปต้นยูคาลิปตัสจะใช้เวลาปลูกประมาณ 4 - 6 ปี ก็สามารถตัดมาใช้ได้ โดย MWE จะใช้ในส่วนตอไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้จากต้นยูคาลิปตัสและส่วนของลำต้นจะถูกนำไปใช้ในการผลิตเยื่อกระดาษ โดยพื้นที่ทำนาและปลูกต้นยางพาราใน 4 จังหวัดดังกล่าว สามารถสรุปได้ ดังนี้

	พื้นที่ทำนา (ไร่)		
	2557	2558	2559
นครสวรรค์	2,354,191	2,146,009	2,157,349
ตาก	2261,823	213,462	210,145
กำแพงเพชร	1,324,544	1,196,302	1,223,600
อุทัยธานี	549,191	448,399	452,001
รวม	4,489,749	4,004,172	4,043,095

ที่มา: ศูนย์สารสนเทศการเกษตร สำนักงานเศรษฐกิจการเกษตร 2559

	พื้นที่ปลูกต้นยางพารา (ไร่)		
	2557	2558	2559
นครสวรรค์	8,977	10,401	12,334
ตาก	6,946	8,543	10,229
กำแพงเพชร	18,872	20,622	23,825
อุทัยธานี	20,532	21,673	23,113
รวม	55,327	61,239	69,501

ที่มา: ศูนย์สารสนเทศการเกษตร สำนักงานเศรษฐกิจการเกษตร 2559

นอกจากนั้น MWE สามารถใช้มันสำปะหลังเป็นเชื้อเพลิงทางเลือก โดยทั้ง 4 จังหวัดข้างต้นมีการปลูกมันสำปะหลังอย่างแพร่หลาย โดยเฉพาะอย่างยิ่งนครสวรรค์ กำแพงเพชร และอุทัยธานี จะมีพื้นที่ปลูกมันสำปะหลังจำนวนมาก เหมืองมันสำปะหลังเป็นวัสดุเหลือทิ้งจากการแปรรูป ซึ่งไม่สามารถใช้ประโยชน์ใดๆ ได้ เกษตรกรจึงมักจะนำไปเผาทิ้งไปโดยไม่ล่าประโยชน์ หากพิจารณาในการให้พลังงานพบว่าเหมืองมันสำปะหลัง สามารถเผาไหม้ให้ความร้อนได้ค่อนข้างสูง จึงจัดเป็นชีวมวลที่มีศักยภาพในการนำมาเผาไหม้ในโรงไฟฟ้าชีวมวล

3. ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า

สืบเนื่องจากการที่บริษัทใหญ่ (“TPOLY”) ซึ่งเป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าที่ภาคใต้ ได้เห็นโอกาสทางธุรกิจของธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า จึงได้เริ่มเข้าสู่การทำโครงการโรงไฟฟ้าเองซึ่งในช่วงแรกบริษัทใหญ่ไม่มีประสบการณ์การบริหารโรงไฟฟ้า และยังมีได้มีการพัฒนาบุคลากรรองรับธุรกิจอย่างเต็มที่ จึงอาศัยการจ้างผู้ดำเนินการโครงการ (“Operator”) ภายนอก ซึ่งภายหลังจากปรับโครงสร้างกลุ่มบริษัทแล้ว บริษัทฯ ก็ยังคงดำเนินการจ้างเช่นเดิม โดยจะคัดเลือกผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าที่มีประสบการณ์ในการควบคุมการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลมาก่อน โดยบริษัทฯ จะเริ่มเสาะหาผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าตั้งแต่ในช่วงเริ่มต้นของการพัฒนา เพื่อให้บุคลากรของผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าทราบถึงรายละเอียดของเครื่องจักรในโรงไฟฟ้า ซึ่งจะส่งผลให้สามารถดำเนินการโรงไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยปัจจุบันบริษัททยอยดำเนินการและเริ่มเข้าสู่การพัฒนาโครงการ มีผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าดังนี้

บริษัทย่อย	ผู้ให้บริการดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator)	ขอบเขตดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ
CRB	VSPP	จัดหาเชื้อเพลิง รวมทั้งเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็นสำหรับการผลิตไฟฟ้า และจัดหาบุคลากรในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บำรุงรักษาเครื่องจักร รวมทั้งประสานงานกับหน่วยงานราชการและดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์	วันที่ 1 กรกฎาคม 2557 – 30 มิถุนายน 2564
MWE	GPP	จัดหาเชื้อเพลิง รวมทั้งเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็นสำหรับการผลิตไฟฟ้า และจัดหาบุคลากรในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บำรุงรักษาเครื่องจักร รวมทั้งประสานงานกับหน่วยงานราชการและดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์	1 ปี นับจากวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2559
MGP	ดำเนินการเอง	ดำเนินการทั้งหมดเอง ปัจจุบันได้มีการจัดจ้างวิศวกรแล้ว 15 อัตรา (รวมผู้จัดการโรงไฟฟ้า) จากแผนจ้างบุคลากรทั้งหมดจำนวน 48 อัตรา	N/A
TSG	VSPP	จัดหาเชื้อเพลิง รวมทั้งเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็นสำหรับการผลิตไฟฟ้า และจัดหาบุคลากรในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บำรุงรักษาเครื่องจักร รวมทั้งประสานงานกับหน่วยงานราชการและดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์	3 ปี นับจากวันที่ 1 มีนาคม 2560
PGP	อยู่ระหว่างการศึกษา	N/A	N/A
SGP	อยู่ระหว่างการศึกษา	N/A	N/A

บริษัทย่อย	ผู้ให้บริการดำเนินการ โรงไฟฟ้า (Operator)	ขอบเขตดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ
PTG	อยู่ระหว่างการศึกษา	N/A	N/A
TPCH1	อยู่ระหว่างการศึกษา	N/A	N/A
TPCH2	อยู่ระหว่างการศึกษา	N/A	N/A
TPCH5	อยู่ระหว่างการศึกษา	N/A	N/A

ปัจจุบัน บริษัทฯ ไม่ได้กำหนดรูปแบบการดำเนินการโรงไฟฟ้ารูปแบบใดรูปแบบหนึ่ง โดยจะพิจารณาความเหมาะสมของแต่ละโครงการว่าจะเลือกดำเนินโครงการเองหรือจะจัดจ้างผู้ดำเนินโครงการเป็นสำคัญ ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานของ MGP ซึ่งเป็นโครงการแรกที่จะดำเนินโครงการเองในปี 2559 จะสามารถนำมาใช้ประเมินเปรียบเทียบกับแนวทางว่าจ้างได้อย่างชัดเจนยิ่งขึ้น และใช้ในการกำหนดแนวทางการดำเนินงานของ PTG TPCH1 TPCH2 SP และ TPCH5

4. ความพร้อมด้านเงินทุน

เงินลงทุนสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดกำลังผลิตติดตั้งประมาณ 10 เมกะวัตต์ จะมีมูลค่าประมาณ 750 ล้านบาท โดยแหล่งที่มาของเงินทุนจะเป็น 2 ประเภท ได้แก่ เงินกู้ยืมและส่วนของผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ปัจจุบัน บริษัทฯ ได้รับการสนับสนุนเงินกู้จากธนาคาร 6 โครงการคือ CRB MWE MGP TSG PGP และ SGP โดยมีเงื่อนไขสัดส่วนเงินกู้ต่อส่วนของผู้ถือหุ้นไม่เกินกว่า 2.5 เท่า หรือหมายถึงในแต่ละบริษัทย่อยจะมีเงินทุนจากส่วนของผู้ถือหุ้นประมาณ 250 ล้านบาทและเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินประมาณ 500 ล้านบาท ซึ่งจากฐานะทางการเงินในปัจจุบัน บริษัทฯ คาดว่าจะมีเงินทุนหมุนเวียนเพียงพอสำหรับการชำระหนี้ส่วนที่เหลือตามสัดส่วนการถือหุ้น สำหรับ PGP และ SGP ได้ภายในปี 2559 ทั้งนี้ในขั้นตอนการศึกษาความเป็นไปได้ บริษัทฯ ก็ดำเนินการเจรจากับสถาบันการเงิน เพื่อให้ได้เงื่อนไขที่เหมาะสมโดยเงื่อนไขเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินของแต่ละบริษัทย่อย สรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

บริษัทย่อย	เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	มูลค่าวงเงินกู้ (ล้านบาท)	เงื่อนไขการชำระเงินกู้	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ)
CRB	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนเป็นระยะเวลา 6 ปี และ 9 เดือน นับจากวันที่เริ่มผลิตกระแสไฟฟ้า หรือ 27 เดือนจากวันที่นับแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	MLR - 1.25 MLR - 2 นับตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2560
MWE	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 9 ปี 8 เดือน นับจากวันลงนามในสัญญา	เดือนที่ 1 - 48 อัตรา MLR - 1.5 เดือนที่ 49 - 116

				อัตรา MLR - 1.25
MGP	ธนาคารพาณิชย์ใน ประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	ระหว่าง 5 ปีนับแต่เบิกเงินกู้ครั้งแรก MLR - 1.5 หลังจากนั้น MLR - 1.25
TSG	ธนาคารพาณิชย์ใน ประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	MLR - 1.50
PGP	ธนาคารพาณิชย์ใน ประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	MLR - 2.00
SGP	ธนาคารพาณิชย์ใน ประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	MLR - 2.00

5. อื่น ๆ

กระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลจำเป็นต้องมีน้ำใช้อย่างเพียงพอ เนื่องจากกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลจะใช้น้ำทั้งในระบบกังหันไอน้ำ และระบบหล่อเย็น โดยบริษัทฯ มีนโยบายที่จะให้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทอยู่เขตแหล่งเก็บน้ำในบริเวณที่ดินของโรงไฟฟ้าเพื่อกักเก็บน้ำสำรองให้เพียงพอสำหรับการผลิตไฟฟ้าประมาณ 5 - 8 เดือน นอกจากนั้น บริษัทฯ จะทำการตรวจสอบแนวสายส่งไฟฟ้าแรงสูงที่ผ่านบริเวณใกล้เคียงที่ตั้งโรงไฟฟ้าและสถานีไฟฟ้าว่าสามารถรับซื้อไฟฟ้าได้ในจำนวนที่เหมาะสมสอดคล้องกับแผนการลงทุนในแต่ละโครงการโรงไฟฟ้า

ในด้านการจัดหาที่ดินซึ่งเป็นอีกปัจจัยหนึ่งที่สำคัญสำหรับการพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัทฯ มีนโยบายที่จะซื้อที่ดินเป็นของตนเอง โดยจะตรวจสอบราคาที่ดินโดยทำการสืบราคาที่ดินข้างเคียง และสอบถามราคาประเมินที่ดินจากหน่วยงานราชการ ซึ่งบริษัทฯ กำหนดหลักเกณฑ์และคุณสมบัติสำคัญของที่ดินที่จะซื้อ เช่น มีการตรวจสอบสายส่ง และระยะห่างจากสถานีไฟฟ้า มีการตรวจสอบการเชื่อมต่อของโรงไฟฟ้ากับสถานีไฟฟ้า ตรวจสอบเขตควบคุมอาคารกับกรมผังเมือง มีแหล่งน้ำเพียงพอ และมีถนนเข้าออกสะดวก เป็นต้น

• การขออนุญาตและการขอทำสัญญาหลักสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล

ใบอนุญาตและสัญญาที่สำคัญสำหรับการดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวลมี 3 ประเภท คือ ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (แบบ ร.ง.4) สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ("Power Purchase Agreement" หรือ "PPA") และใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าและพลังงานควบคุม ซึ่งโดยทั่วไปสามารถดำเนินการยื่นขออนุญาตไปพร้อมกันได้ อย่างไรก็ตามในกระบวนการพิจารณาอนุมัติไม่ได้มีการระบุกรอบเวลาไว้อย่างชัดเจน โดยตัวแปรที่สำคัญเช่น ความครบถ้วน ถูกต้องของเอกสารที่นำเสนอ ขั้นตอนและระเบียบการภายในของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในการพิจารณาอนุมัติซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อระยะเวลาการพิจารณาอนุมัติได้

การดำเนินการของการทำสัญญาหลักและ 2 ใบอนุญาตหลัก มีดังนี้

• สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ("PPA")

จัดเตรียมเอกสารประกอบคำร้องขอสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")

จัดเตรียมเอกสารประกอบการเพื่อลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

- **ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (แบบ ร.ง.4)**

ยื่นขอใบอนุญาตก่อสร้างและดัดแปลงอาคาร (อ.1) ต่อเทศบาลหรือองค์การบริหารส่วนตำบล (กรณีที่ตั้งโรงงานอยู่ภายนอกเขตควบคุมอาคาร) หรือยื่นต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กรณีที่ตั้งโรงงานอยู่ในเขตควบคุมอาคาร)

จัดทำการมีส่วนร่วมของประชาชนโดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า และขอความเห็นชอบประกอบกิจการโรงไฟฟ้าในพื้นที่จากสภาองค์การบริหารส่วนตำบล ("อบต.") พร้อมทั้งจัดเตรียมรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ("ESA")**

ยื่นคำร้องขอใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานจากสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด (แบบคำขอ ร.ง.3) ซึ่งรวมถึงรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ("ESA")** เพื่อขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (แบบ ร.ง.4) จากกรมโรงงาน กระทรวงอุตสาหกรรมหลังจากได้รับการอนุมัติจากสภาเทศบาลหรือองค์การบริหารส่วนตำบลแล้ว

- **ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าและพลังงานควบคุม**

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ("ERC") พิจารณาเพื่อออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (แบบ ร.ง.4)

จัดเตรียมและยื่นคำขอใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าและผลิตพลังงานควบคุมจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (ERC) เพื่อขอรับใบประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าและใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม

*PTG จะจัดเตรียมเอกสารประกอบคำร้องขอสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิต ("กฟผ.")

**PTG จะจัดทำการศึกษาประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ("EIA") เนื่องจากเป็นระเบียบของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่มากกว่า 10 เมกะวัตต์

- **การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวล**

การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลเป็นสิ่งสำคัญ เนื่องจากหากการก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่ไม่ได้มาตรฐานจะส่งผลเสียในระยะยาวซึ่งส่งผลให้โครงการโรงไฟฟ้าไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้ตามเป้าหมาย และนำไปสู่ต้นทุนในการซ่อมแซมและบำรุงรักษาที่สูงขึ้น ดังนั้นบริษัทฯ และบริษัทย่อย จึงตระหนักถึงความสำคัญกับการว่าจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า โดยบริษัทฯ กำหนดหลักการเพื่อจัดจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลดังนี้

- มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าและการรับเหมาก่อสร้างอื่นๆ และเป็นที่ยอมรับ
- บริษัทฯ สามารถหรือมีสิทธิตัดสินใจเลือกเทคโนโลยี และอุปกรณ์เพื่อให้ได้คุณภาพตามที่ต้องการ
- ใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างที่เหมาะสม

สำหรับหลักการเลือกเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าชีวมวล มีดังนี้

1. บริษัทผู้ผลิตมีชื่อเสียง มีความน่าเชื่อถือ และมีฐานะทางการเงินมั่นคงซึ่งจะเพิ่มความเชื่อมั่นให้กับโครงการในด้านการซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องจักร การหาอะไหล่ และการให้บริการหลังการขายในอนาคต
2. เป็นเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เคยใช้ในการดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์มาแล้ว ซึ่งบริษัทฯ สามารถศึกษาข้อมูลประสิทธิภาพในการทำงานของเครื่องจักรได้ก่อนจะตัดสินใจซื้ออุปกรณ์ดังกล่าวมาติดตั้งในโครงการ
3. เครื่องจักรที่มีประสิทธิภาพสูง ซึ่งจะสามารถลดปริมาณเชื้อเพลิงในการผลิตเพื่อเป็นการลดต้นทุนโครงการ
4. เครื่องจักรที่สามารถใช้กับเชื้อเพลิงได้หลากหลายซึ่งจะช่วยลดความเสี่ยงจากการขาดแคลนเชื้อเพลิงหลักได้

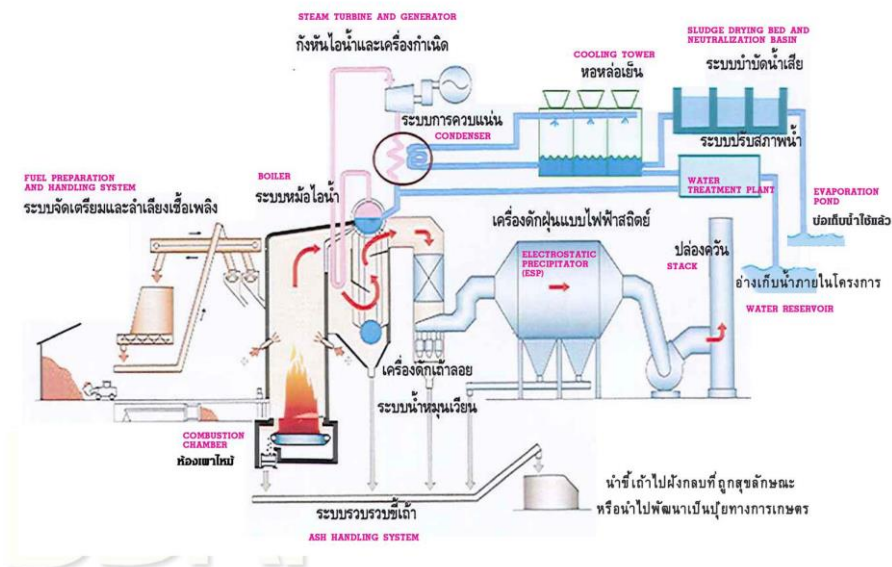
ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้า 6 แห่ง มีข้อมูลสรุปอุปกรณ์หลัก ดังนี้

อุปกรณ์	เทคโนโลยี / ผู้ผลิต	ประเภท	อธิบายการทำงาน
CRB/ MWE/TSG/ PGP/SGP			
Combustion Chamber	เยอรมนี / เยอรมนี	ห้องเผาไหม้ชนิดใช้ตะกรับแบบชั้นบันได และมีห้องเผาไหม้เพิ่มเติมด้านหลัง	เชื้อเพลิงถูกป้อนเข้าห้องเผาไหม้ด้วยชุดผลักไฮดรอลิก เข้าสู่ห้องเผาไหม้แบบชั้นบันได ซึ่งปรับความเร็วของการเคลื่อนที่ได้ เมื่อเชื้อเพลิงพลิกลงมาจากชั้นบันไดแต่ละชั้น จะมีการพลิกกลับตัว ทำให้ด้านล่างของชั้นเชื้อเพลิงที่สัมผัสอยู่กับตะกรับและยังไม่มีการเผาไหม้ ได้กลับตัวขึ้นข้างบนได้ติดไฟ ทำให้มีการเผาไหม้โดยสมบูรณ์ และการมีห้องเผาไหม้เพิ่มเติมด้านหลัง (Post Combustion) จะช่วยให้เชื้อเพลิงที่ยังเผาไหม้ไม่สมบูรณ์ เกิดการเผาไหม้โดยสมบูรณ์ในห้องเผาไหม้ ซึ่งจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพของการเผาไหม้ ได้ขึ้นมาก
Boiler	เยอรมนี / ไทย	ชนิดท่อน้ำมี Drum 1 ชุด มีท่อน้ำเป็นผนังสำหรับรับความร้อน และ น้ำหมุนเวียนแบบธรรมชาติ	อากาศร้อนที่ออกจากห้องเผาไหม้ จะถูกส่งเข้าเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) เพื่อต้มน้ำและเปลี่ยนสภาพเป็นไอน้ำร้อนยวดยิ่ง (Superheated steam) จากนั้นจะถูกส่งไปตามท่อไอน้ำเพื่อนำไปหมุนกังหันไอน้ำ
Steam Turbine	ญี่ปุ่น / ญี่ปุ่น	กังหันไอน้ำแบบอิมพัลส์ มีใบพัด 9 ชุด และไอน้ำกลั่นตัวทั้งหมด พร้อมด้วยเกียร์ทดรอบ	ไอน้ำร้อนยวดยิ่งจากเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) จะถูกนำเข้ามาหมุนกังหันไอน้ำ หลังจากนั้น ไอน้ำจะถูกกลั่นตัวเป็นหยดน้ำในหอกลั่น (Condenser) โดยอาศัยน้ำเย็นจากถังเก็บน้ำ และหอหล่อเย็น (Cooling Tower) จากนั้นน้ำเหล่านี้จะถูกส่งกลับเข้า Boiler เพื่อต้มใหม่
Generator	ญี่ปุ่น / ญี่ปุ่น	เครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้าแบบ ซินโครนัส ชนิดปิดหมด มีการระบายความร้อนด้วยอากาศ และ แลกเปลี่ยน ความร้อนด้วยน้ำ ก า ร ก า เนิ ด ส นามแม่เหล็กเป็นแบบหมุน และไม่ต้องมีแปรงถ่าน	เครื่องกำเนิดไฟฟ้า จะถูกขับเคลื่อนด้วยกังหันไอน้ำผ่านชุดเกียร์ทดรอบ และผลิตกระแสไฟฟ้าแรงดันประมาณ 6,600 โวลต์ ป้อนเข้าสู่หม้อแปลงเพื่อแปลงแรงดันเป็น 33,000 โวลต์ สำหรับ CRB และ TSG ส่วน MWE หม้อแปลงจะแปลงแรงดันเป็น 20,000 โวลต์ เพื่อส่งจำหน่ายแก่การไฟฟ้าต่อไป พลังงานไฟฟ้าส่วนหนึ่งประมาณร้อยละ 10 ของที่ผลิตได้จะถูกใช้สำหรับอุปกรณ์ต่างๆ ที่จำเป็นในการผลิตไฟฟ้า เช่น พัดลม บั๊มน้ำ เป็นต้น
MGP			
Combustion Chamber	เดนมาร์ก/ จีน	ห้องเผาไหม้ชนิดใช้ตะกรับแบบสั้น ระบายความร้อนด้วยน้ำ	เชื้อเพลิงถูกป้อนเข้าห้องเผาไหม้ด้วยชุดผลักไฮดรอลิก เข้าสู่ห้องเผาไหม้ ที่ใช้ตะกรับแบบสั้น แบบเอียงลง ซึ่งเวลาในการเผาไหม้จะถูกตั้งให้เหมาะสมกับ

อุปกรณ์	เทคโนโลยี / ผู้ผลิต	ประเภท	อธิบายการทำงาน
			เชื้อเพลิงแต่ละชนิด โดยการตั้งเวลาให้ตัวเขย่าให้ทำงานเป็นช่วง ๆ เชื้อเพลิงที่ถูกเผาไหม้บริเวณด้านบนของตะกรับ จะไหลลงสู่ด้านล่างของตะกรับ และตกลงสู่ตัวล้อเลียนซี่ไถ่หนักด้านล่าง อากาศร้อนจากการเผาไหม้จะถ่ายเทความร้อนให้ Boiler เพื่อผลิตไอน้ำ
Boiler	เดนมาร์ก/ จีน	ชนิดท่อน้ำมี Drum 1 ชุด มีท่อน้ำเป็นผนังสำหรับรับความร้อน และ น้ำ หมุนเวียนแบบธรรมชาติ มี ชุดทำไอน้ำร้อนยวดยิ่ง 4 ชุด เป็นเทคโนโลยี ผลิตไอน้ำอุณหภูมิสูง และ แรงดันสูง	อากาศร้อนที่ออกจากห้องเผาไหม้ ซึ่งอยู่ด้านล่างของเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) จะส่งความร้อนด้วยการพาความร้อน และแผ่รังสีความร้อนเพื่อต้มน้ำ และเปลี่ยนสภาพเป็นไอน้ำร้อนยวดยิ่ง (Superheated steam) ไอน้ำนี้จะถูกส่งไปตามท่อไอน้ำเพื่อนำไปหมุนกังหันไอน้ำ
Steam Turbine	จีน / จีน	กังหันไอน้ำแบบรีแอคชั่น มีใบพัด 18ชุด และไอน้ำกลั่นตัวทั้งหมดพร้อมด้วยเกียร์ทดรอบ	ไอน้ำร้อนยวดยิ่งจากเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) จะถูกนำเข้ามาหมุนกังหันไอน้ำ หลังจากนั้น ไอน้ำจะถูกกลั่นตัวเป็นหยดน้ำในหอกลั่น (Condenser) โดยอาศัยน้ำเย็นจากถังเก็บน้ำ และหอหล่อเย็น (Cooling Tower) จากนั้นน้ำเหล่านี้จะถูกส่งกลับเข้า Boiler เพื่อต้มใหม่
Generator	เยอรมนี / เยอรมนี	เครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้าแบบ ซินโครนัส ชนิดปิดหมด มีการระบายความร้อนด้วยอากาศ และ แลกเปลี่ยนความร้อนด้วยน้ำ การกำเนิดสนามแม่เหล็กเป็นแบบหมุน และไม่ต้องมีแปรงถ่าน	เครื่องกำเนิดไฟฟ้า จะถูกขับเคลื่อนด้วยกังหันไอน้ำผ่านชุดเกียร์ทดรอบ และผลิตกระแสไฟฟ้าแรงดันประมาณ 11,000 โวลต์ บ่อนเข้าสู่หม้อแปลงเพื่อแปลงแรงดันเป็น 22,000 โวลต์ เพื่อส่งจำหน่ายแก่การไฟฟ้าต่อไป พลังงานไฟฟ้าส่วนหนึ่งประมาณร้อยละ 10 ของที่ผลิตได้จะถูกใช้สำหรับอุปกรณ์ต่างๆ ที่จำเป็นในการผลิตไฟฟ้า เช่น พัดลม ปั๊มน้ำ เป็นต้น

การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของโรงงานไฟฟ้าชีวมวล

ภาพจำลองกระบวนการผลิต



การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล

เริ่มต้นการผลิตจากการสูบน้ำดิบจากแหล่งเก็บน้ำในโครงการโรงไฟฟ้ามาผ่านกระบวนการปรับสภาพน้ำในโรงปรับสภาพน้ำ (Water treatment plant) เพื่อให้ได้น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized water) เพื่อป้อนเข้าสู่เครื่องกำเนิดไอน้ำ ("Boiler") ขณะที่ชีวมวลจากชิ้นส่วนต่างๆ ถูกลำเลียงเข้าสู่เครื่องบดเพื่อให้เชื้อเพลิงมีขนาดที่เหมาะสมและลำเลียงเข้าสู่ด้านบนของห้องเผาไหม้ด้วยสายพานลำเลียงชนิดเอียง (Inclined Belt Conveyor) ก่อนจะถูกป้อนไปในเข้าห้องเผาไหม้ ("Combustion Chamber") ซึ่งแบ่งออกเป็น 2 ระบบ ดังนี้

1. CRB MWE TSG PGP และ SGP ใช้ระบบขั้นบันได (Step Grate) ซึ่งมีโครงสร้างคล้ายกับขั้นบันได เชื้อเพลิงถูกป้อนเข้าห้องเผาไหม้ด้วยชุดผลักไฮดรอลิกเข้าสู่ห้องเผาไหม้แบบขั้นบันได ซึ่งปรับความเร็วของการเคลื่อนที่ได้ เมื่อเชื้อเพลิงพลิกลงมาจากขั้นบันไดแต่ละขั้นจะมีการพลิกกลับตัว ทำให้ด้านล่างของชั้นเชื้อเพลิงที่สัมผัสอยู่กับตะกรับและยังไม่มีเผาไหม้ได้กลับตัวขึ้นข้างบนได้ติดไฟทำให้มีการเผาไหม้โดยสมบูรณ์ นอกจากนั้น การปรับความเร็วของชุดไฮดรอลิกในขั้น บันไดแต่ละโซนจะช่วยให้เวลาในการเผาไหม้เหมาะสมกับเชื้อเพลิงแต่ละชนิด และการมีห้องเผาไหม้เพิ่มเติมด้านหลัง (Post Combustion) จะช่วยให้เชื้อเพลิงที่ยังเผาไหม้ไม่สมบูรณ์และปลิวไปพร้อมกับขี้เถ้าลอย (Fly Ash) เกิดการเผาไหม้โดยสมบูรณ์ในห้องเผาไหม้นี้ซึ่งจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพของการเผาไหม้ดีขึ้นมาก

2. MGP ใช้ระบบสั่น Vibrating Grate เชื้อเพลิงถูกป้อนเข้าห้องเผาไหม้ด้วยชุดผลักไฮดรอลิกเข้าสู่ห้องเผาไหม้ที่ใช้ตะกรับแบบสั่น แบบเอียงลงซึ่งเวลาในการเผาไหม้จะถูกตั้งให้เหมาะสมกับเชื้อเพลิงแต่ละชนิด โดยการตั้งเวลาให้ตัวเขย่าให้ทำงาน เป็นช่วงๆ เชื้อเพลิงที่ถูกเผาไหม้บริเวณด้านบนของตะกรับ จะไหลลงสู่ด้านล่างของตะกรับและตกลงสู่ตัวลำเลียงขี้เถ้าหนักด้านล่าง อากาศร้อนจากการเผาไหม้จะถ่ายเทความร้อนให้ Boiler เพื่อผลิตไอน้ำตัวตะกรับจะเป็นแผงท่อน้ำเพื่อระบายความร้อนให้ตะกรับและอุ่นน้ำเลี้ยงให้ร้อน

โดยทั้ง 2 ระบบจะทำให้เชื้อเพลิงเกิดการเผาไหม้สมบูรณ์ และจะกลายเป็นขี้เถ้า ขี้เถ้าหนักจะหล่นลงสู่ด้านล่างของห้องเผาไหม้ มีสายพานลำเลียงเพื่อรวบรวมขี้เถ้าไปเก็บไว้ในห้องเก็บขี้เถ้า ขี้เถ้าอีกส่วนหนึ่งจะปลิวไปกับอากาศร้อนจากการเผาไหม้เรียกว่าขี้เถ้าลอย (Fly Ash) และจะถูกดักจับด้วยอุปกรณ์ดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต(Electrostatic Precipitator หรือ ESP) ฝุ่นนี้จะถูก

ลำเลียงไปรวบรวมชี้เข้าไ้ไปเก็บไว้ในห้องเก็บชี้เข้าเช่นกัน ซึ่งชี้เข้าเหล่านี้ไม่มีสารพิษ และสามารถนำไปใช้ทำประโยชน์ได้ เช่นทำเป็นปุ๋ย อีจุมวลเบา เป็นต้น

ความร้อนที่ได้จากการเผาไหม้จะทำให้ไ้ในเครื่องกำเนิดไ้ไ้กลายเป็นไ้ไ้ร้อนยวดยิ่ง (Superheated steam) โดยไ้ไ้แรงนี้จะทำหน้าที่หมุนกังหัน ("Turbine") ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ("Generator") ทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายแต่ก่อนจะส่งไปจำหน่ายจะต้องมีการปรับแรงดันไฟฟ้าโดยหม้อแปลง ("Transformer") ให้อยู่ในระดับที่สามารถจ่ายเข้าระบบของการไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. (CRB TSG PGP และ SGP แรงดันเท่ากับ 33 กิโลโวลต์ ส่วน MWE และ MGP แรงดันเท่ากับ 22 กิโลโวลต์) ส่วนอากาศร้อนที่ถ่ายเทความร้อนให้ไ้ใน Boiler แล้ว จะถูกพัดลมดูด ผ่านอุปกรณ์ดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต และปล่อยออกสู่บรรยากาศ โดยมีการควบคุมให้สิ่งปนเปื้อนไม่เกินตามที่กฎหมายกำหนด ไ้ไ้ร้อนยวดยิ่งจากเครื่องกำเนิดไ้ไ้ (Boiler) จะถูกนำเข้ามาหมุนกังหันไ้ไ้ หลังจากนั้น ไ้ไ้ จะถูกกลั่นตัวเป็นหยดไ้ไ้ในหอกลั่น (Condenser) โดยอาศัยไ้ไ้เย็นจากถังเก็บไ้ไ้ และหอหล่อเย็น (Cooling Tower) จากนั้นไ้ไ้เหล่านี้จะถูกส่งกลับเข้า Boiler เพื่อผลิตไ้ไ้ใหม่ต่อไป ไ้ไ้ทั้งจากการกระบวนการผลิต ไม่ใช่ไ้ไ้เสียเพราะไม่มีสารที่เป็นอันตราย จะมีแต่เพียงสารเคมีปรับสภาพไ้ไ้ หรือสารช่วยให้ตกตะกอนเท่านั้น ไ้ไ้เหล่านี้จะถูกพักไว้ในบ่อกักเก็บไ้ไ้ เพื่อปรับสภาพไ้ไ้ (ถ้าจำเป็น) และส่งต่อไปยังบ่อระเหย (Evaporation pond) เพื่อให้ระเหยไปตามธรรมชาติ และไ้ไ้ในบ่อนี้ ยังสามารถนำกลับมาใช้ใหม่ เช่น รดน้ำต้นไม้ ล้างถนน ใช้ในระบบลำเลียงชี้เข้า เป็นต้น

- การควบคุมดูแล และติดตามการผลิตและการบริหารงานของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

ในโครงการโรงไฟฟ้าของ CRB MWE TSG PGP และ SGP ที่บริษัท จัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าภายนอก (outsource) แทนการดำเนินการเอง บริษัทฯ ก็มีมาตรการในการควบคุม และติดตามการผลิตและการบริหารงานของโครงการโรงไฟฟ้าอย่างใกล้ชิด ซึ่งจะทำให้ผู้บริหารของบริษัทฯ สามารถรับทราบข้อมูลที่สำคัญได้อย่างถูกต้อง และรวดเร็ว ซึ่งส่งผลให้ผู้บริหารสามารถที่ควบคุม และตัดสินใจในการแก้ไขปัญหาต่างๆ ได้อย่างทันถ่วงที โดยบริษัทฯ สามารถ ควบคุมและติดตามการผลิตและการบริหารงานของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลได้อย่างมีระบบ ดังนี้

รายงานประจำวัน (Online Daily Report) ที่สำคัญที่ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้านำส่งให้กับบริษัทฯ ได้แก่

- ยอดหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตรายวัน
- ข้อมูลปริมาณการใช้เชื้อเพลิงในการผลิต
- ข้อมูลการซื้อขายเชื้อเพลิง

ในขณะเดียวกัน บริษัทฯ ยังสามารถเข้าถึงข้อมูลการดำเนินการของโรงไฟฟ้าได้ตลอดเวลา (Remotely access) ด้วยระบบ Real Time Monitoring เหมือนกับบริษัทฯ ปฏิบัติงานเองในแต่ละโครงการโรงไฟฟ้าได้

- กระบวนการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวล

กระบวนการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลจะแบ่งออกเป็น 3 ประเภท ดังนี้

1) Plan Maintenance จะแบ่งออกเป็น

- 1) การบำรุงรักษาประจำปี ปีละ 2 ครั้ง ได้แก่ การบำรุงรักษากลางปีใช้ระยะเวลาประมาณ 8 วัน และการบำรุงรักษาประจำปี (ช่วงปลายปี) ใช้เวลาประมาณ 12 วัน
- 2) การบำรุงรักษาครั้งใหญ่ โดยจะทำการบำรุงรักษาทุก 4 ปี โดยใช้เวลาประมาณ 10 วัน

2) Un-plan Maintenance เกิดจากเหตุสุดวิสัย ไม่เกิน 10 วันต่อปี

ทั้งนี้โรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB ได้เริ่มต้นขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับ กฟภ. เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556 โดยไฟฟ้าที่ผลิตและจำหน่ายให้กับ กฟภ. ของ CRB ในแต่ละเดือนที่ผ่านมา เป็นดังนี้

*CRB เริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับ กฟภ. เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556

ปี 2559	จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่าย (หน่วย: กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
มกราคม	6,700,227
กุมภาพันธ์	6,298,880
มีนาคม	6,612,028
เมษายน	5,492,141
พฤษภาคม	4,944,120
มิถุนายน	6,381,707
กรกฎาคม	4,433,780
สิงหาคม	6,655,717
กันยายน	6,500,072
ตุลาคม	6,738,839
พฤศจิกายน	6,522,952
ธันวาคม	6,692,503
รวม	73,972,966

* หยุดเดินเครื่องเพื่อการบำรุงรักษา (Maintenance Shutdown) 21 วัน

โรงไฟฟ้าชีวมวลของ MWE ได้เริ่มต้นขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับ กฟภ. เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2558 โดยไฟฟ้าที่ผลิตและจำหน่ายให้กับ กฟภ. ของ MWE ในแต่ละเดือนที่ผ่านมา เป็นดังนี้

ปี 2559	จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่าย (หน่วย: กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
มกราคม	4,490,915
กุมภาพันธ์	5,508,444
มีนาคม	5,925,890
เมษายน	5,718,128
พฤษภาคม	5,825,630
มิถุนายน	4,328,675
กรกฎาคม	5,912,340
สิงหาคม	5,891,963

กันยายน	5,415,680
ตุลาคม	5,876,968
พฤศจิกายน	4,347,913
ธันวาคม	5,932,624
รวม	65,175,170

* หยุดเดินเครื่องเพื่อการบำรุงรักษา (Maintenance Shutdown) 21 วัน

โรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP ได้เริ่มต้นขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับ กฟภ. เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559 โดยไฟฟ้าที่ผลิตและจำหน่ายให้กับ กฟภ. ของ MGP ในแต่ละเดือนที่ผ่านมา เป็นดังนี้

ปี 2559	จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่าย (หน่วย: กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
เมษายน	1,810,826
พฤษภาคม	1,137,959
มิถุนายน	4,432,653
กรกฎาคม	2,603,867
สิงหาคม	5,537,126
กันยายน	5,699,953
ตุลาคม	5,871,680
พฤศจิกายน	5,684,542
ธันวาคม	5,680,800
รวม	38,459,406

* หยุดเดินเครื่องเพื่อการบำรุงรักษา (Maintenance Shutdown) 59 วัน

โรงไฟฟ้าชีวมวลของ TSG ได้เริ่มต้นขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับ กฟภ. เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559 โดยไฟฟ้าที่ผลิตและจำหน่ายให้กับ กฟภ. ของ TSG ในแต่ละเดือนที่ผ่านมา เป็นดังนี้

ปี 2559	จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่าย (หน่วย: กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
ตุลาคม	5,357,160
พฤศจิกายน	4,605,660
ธันวาคม	6,551,008
รวม	16,513,828

* หยุดเดินเครื่องเพื่อการบำรุงรักษา (Maintenance Shutdown) 8 วัน

หน่วยงานที่กำกับดูแลการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

หน่วยงานที่กำกับดูแลโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทสามารถสรุปได้ดังนี้

หน่วยงาน	ขอบเขตการควบคุมดูแล
การไฟฟ้าฝ่ายผลิต / การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	1. สัญญาซื้อขายไฟฟ้า
คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	1. ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร ("อ.1") (กรณีอยู่ในเขตควบคุมอาคาร) โดยองค์การบริหารส่วนตำบลทำหน้าที่เป็นผู้ให้ความเห็น 2. ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน ("รง.4") โดยใช้ ESA หรือ EIA ประกอบพิจารณาอุตสาหกรรมจังหวัด และกรมโรงงานทำหน้าที่เป็นผู้ให้ความเห็น 3. ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า / ระบบจำหน่ายไฟฟ้า / จำหน่ายไฟฟ้า โดยใช้ Code of Practice ("CoP") ประกอบการพิจารณา โดยหลังจากที่โรงไฟฟ้าได้เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจะกำกับดูแลโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตาม CoP 4. ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม
องค์การบริหารส่วนตำบล	1. มติเห็นชอบก่อสร้างโรงไฟฟ้า 2. ตรวจสอบพื้นที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าอยู่นอกเขตพื้นที่ควบคุมอาคาร ในกรณีพื้นที่ที่จะก่อสร้างอยู่นอกเขตควบคุมอาคาร ไม่ต้องขอใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร ("อ.1") 3. อนุญาตขอใช้น้ำ
กรมโรงงาน	1. กำกับดูแลโรงไฟฟ้าหลังจากที่ได้เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ว่าปฏิบัติตาม ESA หรือไม่
สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI)	2. บัตรส่งเสริมการลงทุน
กรมป่าไม้	1. อนุญาตประกอบกิจการด้านอุตสาหกรรมไม้ในสวนภูมิภาค
สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	1. รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment; EIA)

2.4 ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ มีมาตรการในการควบคุมเรื่องผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ดังนี้

2.4.1 ด้านคุณภาพน้ำ

- รวบรวมน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงานและบ้านพักพนักงานเข้าสู่ถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปก่อนระบายน้ำทิ้งลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง เพื่อนำไปใช้รดน้ำต้นไม้บริเวณพื้นที่โครงการต่อไป
- รวบรวมน้ำล้างระบบการผลิตไปบำบัดที่ถังปรับสภาพให้เป็นกลางก่อน ก่อนจะรวบรวมและไหลไปรวมกับน้ำทิ้งจากส่วนอื่นๆ
- จัดให้มีถังแยกน้ำ - น้ำมัน เพื่อรองรับน้ำฝนที่อาจปนเปื้อนมาบำบัด ก่อนระบายน้ำในส่วนบนลงสู่รางระบายน้ำฝนต่อไป
- จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมดูแลจัดการน้ำเสียของโครงการ
- น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตของโครงการ ประกอบด้วย น้ำระเหยจากหม้อไอน้ำ น้ำระเหยจากหอหล่อเย็น และน้ำใช้จากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ จะถูกรวบรวมเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ (Wastewater holding pond) ในกรณีที่มีปริมาณน้ำฝนมากจนบ่อไม่สามารถกักเก็บน้ำไว้ได้ โครงการจะทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำให้ได้ตามที่กฎหมายกำหนดก่อนระบายน้ำทิ้งลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะต่อไป

2.4.2 ด้านคุณภาพฝุ่น

- ควบคุมอัตราการปล่อยมลพิษจากปล่องของเครื่องกำเนิดไอน้ำ ให้มีค่าความเข้มข้นของ TSP, SO₂, NO₂ ไม่เกินค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวลเป็นเชื้อเพลิง)
- จัดให้มีอุปกรณ์ดักจับฝุ่นละอองแบบลมหมุนวน (Multi-Cyclone) และระบบดักจับฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (Electrostatic Precipitator)
- จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) สำหรับเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ ซึ่งเป็นการบำรุงรักษาตามระยะเวลาการใช้งานหรือใช้ชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักรเป็นตัวกำหนดในการบำรุงรักษาเครื่องจักร
- เตรียมอุปกรณ์และอะไหล่ของระบบบำบัดมลพิษทางอากาศให้เพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมเมื่อระบบขัดข้องได้ทันที
- รถบรรทุกทุกภาคของเสียโดยเฉพาะซีเมนต์ต้องมีสิ่งปกปิดเพื่อป้องกันการตกหล่นหรือการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง

2.4.3 ด้านคุณภาพเสียง

- กำหนดเขตที่มีระดับเสียงที่ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง คือบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล
- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงส่วนบุคคล เช่น เครื่องครอบหูปลั๊กอุดหูเป็นต้น ให้กับพนักงานที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังอย่างเพียงพอ
- จัดให้พนักงานทำงานในห้องควบคุมที่มีระบบปรับอากาศ เพื่อหลีกเลี่ยงการสัมผัสเสียงโดยตรง
- กำหนดแนวทางการดำเนินงานเพื่อปรับปรุงการดำเนินงานและลดระดับเสียงจากแหล่งกำเนิด
- การก่อสร้างแนวป้องกันเสียงโดยใช้รั้วคอนกรีตและการปลูกต้นไม้ (Noise Barrier) รอบพื้นที่โรงไฟฟ้า

ภายหลังจากที่โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ได้เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟภ. แล้ว การบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมจะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน คณะกรรมการนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และกรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม โดยที่มาตรฐานด้านคุณภาพอากาศจะต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป และเกณฑ์มาตรฐานของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549

ทั้งนี้ในปี 2559 CRB ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการแล้วในกลุ่มบริษัทได้มีการว่าจ้าง บริษัทจากภายนอก (outsource) มาตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมบริเวณโรงไฟฟ้า ซึ่งผลลัพธ์จากการตรวจสอบอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดของหน่วยงานกำกับดูแลข้างต้น

2.5 งานที่ยังไม่ส่งมอบ

- ไม่มี -

3. ปัจจัยความเสี่ยง

การลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัท มีความเสี่ยง ผู้ลงทุนควรศึกษาและพิจารณาอย่างรอบคอบในเรื่องปัจจัยความเสี่ยงซึ่งอาจมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงาน หรือมูลค่าหุ้นสามัญของบริษัท ทั้งนี้ ปัจจัยความเสี่ยงที่ระบุไว้ในเอกสารฉบับนี้เป็นความเสี่ยงที่บริษัท ประเมินไว้ตามสถานการณ์และข้อมูลที่มีในปัจจุบัน โดยอาจมีปัจจัยความเสี่ยงอื่นที่ไม่เป็นนัยสำคัญในปัจจุบันที่อาจเป็นปัจจัยความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อบริษัท ในอนาคตได้

นอกจากนี้ ข้อความในลักษณะที่เป็นการคาดการณ์อนาคตที่ปรากฏในเอกสารฉบับนี้ เช่น การใช้ถ้อยคำว่า “เชื่อว่า” “คาดว่า” “เห็นว่า” “อาจ” หรือ “อาจจะ” เป็นต้น หรือคำหรือข้อความอื่นในลักษณะทำนองเดียวกันหรือการคาดการณ์เกี่ยวกับแผนการประกอบธุรกิจ ผลการดำเนินงาน การเปลี่ยนแปลงของกฎหมายที่เกี่ยวข้องในการประกอบธุรกิจของบริษัท นโยบายของรัฐบาล และอื่นๆ เป็นการคาดการณ์ถึงเหตุการณ์ในอนาคต ซึ่งผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างอย่างมีนัยสำคัญจากการคาดการณ์หรือคาดคะเนได้

ปัจจัยความเสี่ยงที่สำคัญ ที่อาจจะมีผลกระทบต่อผลตอบแทนจากการลงทุนของผู้ลงทุน และแนวทางในการลดผลกระทบการบริหาร หรือป้องกันความเสี่ยงสามารถสรุปได้ดังนี้

3.1 ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

จากการที่บริษัท มีลักษณะการประกอบธุรกิจหลักลงทุนในบริษัทอื่น (Holding Company) รายได้หลักจึงเป็นเงินปันผลที่ได้รับจากบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งขึ้นอยู่กับผลการดำเนินการของบริษัทเหล่านี้เป็นสำคัญโดยปัจจุบันบริษัท ลงทุนในบริษัทอื่นทั้งหมด 14 แห่ง ประกอบกับเป้าหมายของบริษัท ที่จะมีการลงทุนอย่างต่อเนื่องในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนต่อไปในอนาคต จึงมีความเป็นไปได้ว่าบริษัท อาจจะมีบริษัทย่อยเพิ่มเติมอีกในอนาคตซึ่งการลงทุนในแต่ละโครงการทั้งที่มีอยู่ในปัจจุบันและในอนาคตมีปัจจัยเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มบริษัท ดังนี้

3.1.1 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้รับจ้างดำเนินการโรงไฟฟ้า

จากการที่บริษัท ถูกจัดตั้งโดย TPOLY เมื่อปลายปี 2555 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อรับโอนเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลทั้งหมดจาก TPOLY ได้แก่ CRB TSG และ BBRP ซึ่งในขณะนั้น บริษัท ยังไม่มีบุคลากรที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลเพียงพอ ทั้งนี้ ปัจจุบันบริษัท ได้ว่าจ้าง VSPP มาเป็นผู้บริหารโรงไฟฟ้า CRB TSG และ GPP มาเป็นผู้บริหารโรงไฟฟ้า MWE ตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา เนื่องจากมีบุคลากรที่มีประสบการณ์การลงทุนในโรงไฟฟ้าชีวมวล และมีความชำนาญเกี่ยวกับดำเนินการของโรงไฟฟ้าชีวมวล รวมทั้งการควบคุมและดูแลรักษาเครื่องจักร และอุปกรณ์ที่ใช้สำหรับผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล ตลอดจนมีประสบการณ์ในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าและเชื้อเพลิงซึ่งถือเป็นปัจจัยสำคัญในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวล ซึ่งหากการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าเกิดจากผู้ที่ไม่มีความชำนาญหรือไม่มีความรู้หรือประสบการณ์อาจเกิดความเสียหายต่อโรงไฟฟ้า อาจส่งผลกระทบต่อรายได้และผลประกอบซึ่งจะส่งผลกระทบต่อโดยตรงต่อบริษัท

อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ตระหนักถึงความเสี่ยงของการพึ่งพิงดังกล่าว โดยยึดหลักปฏิบัติกับคู่ค้าตามนโยบายการปฏิบัติตามข้อพึงปฏิบัติที่ดี (Code of Best Practices) ที่บริษัทฯ กำหนดไว้ โดยกำหนดเงื่อนไขในสัญญาจ้างเดินเครื่องให้เหมาะสม ในขณะเดียวกันสามารถสร้างแรงจูงใจเพื่อให้เกิดประโยชน์กันทั้ง 2 ฝ่ายได้ เช่น การกำหนดค่าตอบแทนให้กับผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา ซึ่งผันแปรตามรายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ โดยกำหนดเป้าหมายขั้นต่ำในการผลิตโดยหากผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ผลิตไฟฟ้าได้เกินกว่าเป้าหมาย CRB TSG MWE ก็จะมีค่าตอบแทนส่วนเพิ่มให้แก่ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) เพื่อเป็นแรงจูงใจในการปฏิบัติงาน และ CRB TSG MWE ยังสามารถมีรายได้และกำไรเพิ่มขึ้นจาก

หน่วยผลิตที่เพิ่มขึ้นด้วยเช่นกัน ในทางกลับกันหากผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ผลิตไฟฟ้าต่ำกว่าเป้าหมายก็จะมีค่าปรับเกิดขึ้น เพื่อป้องกันหรือลดผลกระทบไม่ให้ CRB TSG MWE เสียประโยชน์ เป็นต้น นอกจากนี้ บริษัทฯ มีขบวนการติดตามดูแลผลการปฏิบัติงานของ ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ภายใต้งบประมาณที่เหมาะสมได้ อย่างไรก็ตาม เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากทั้งสองฝ่ายไม่สามารถตกลงเงื่อนไขสัญญาได้ บริษัทฯ มีแผนที่จะสรรหาบุคลากรที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญจากภายนอกหรือฝึกอบรมบุคลากรของบริษัทฯ ในระหว่างที่สัญญากับ ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ยังไม่สิ้นสุดลง ให้สามารถปฏิบัติงานทดแทนการทำงาน ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator)

ปัจจุบัน บริษัทฯ ไม่ได้กำหนดรูปแบบการดำเนินการโรงไฟฟ้ารูปแบบใดรูปแบบหนึ่ง โดยจะพิจารณาความเหมาะสมของแต่ละโครงการว่าจะเลือกดำเนินโครงการเองหรือจะจัดจ้างผู้ดำเนินการโครงการเป็นสำคัญ นอกจากนี้ เพื่อลดการพึ่งพิงผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) บริษัทฯ ได้จัดจ้างวิศวกรที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าชีวมวลเพื่อดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวล MGP ซึ่งปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP ดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559 ทั้งนี้การที่บริษัทย่อยของบริษัทฯ เริ่มมีการบริหารโรงไฟฟ้าได้เองจะสามารถนำมาประเมินเปรียบเทียบ และช่วยเพิ่มความมั่นใจให้กับบริษัทฯ ว่าในอนาคตบริษัทฯ จะสามารถดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวลเองได้ และลดการพึ่งพิงผู้รับจ้างดำเนินการโรงไฟฟ้าภายนอก

3.1.2 ความเสี่ยงด้านเชื้อเพลิง

(1) ความเสี่ยงจากความพอเพียงของเชื้อเพลิง

เชื้อเพลิงเป็นหนึ่งในปัจจัยที่สำคัญที่สุดสำหรับการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าชีวมวล โดยเฉพาะอย่างยิ่งโรงไฟฟ้าที่มีได้เป็นเจ้าของแหล่งเชื้อเพลิงเอง โดยหากโรงไฟฟ้าชีวมวลไม่สามารถจัดหาเชื้อเพลิงได้อย่างเพียงพอและต่อเนื่องโรงไฟฟ้าจะไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิต ซึ่งส่งผลกระทบโดยตรงต่อรายได้และผลตอบแทนของโครงการ รวมถึงความสามารถในการชำระหนี้และความสามารถจ่ายเงินปันผลมายังบริษัทฯ ในที่สุด

บริษัทฯ ตระหนักถึงผลกระทบและกำหนดแนวทางลดความเสี่ยงดังกล่าว โดยก่อนที่บริษัทฯ จะเริ่มลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัทฯ จะเข้าไปทำการศึกษาความเพียงพอของปริมาณเชื้อเพลิงโดยการเข้าไปสำรวจปริมาณเชื้อเพลิงในรัศมีที่สามารถขนส่งได้รอบโรงไฟฟ้าว่ามีปริมาณเชื้อเพลิงเพียงพอต่อความต้องการของโรงไฟฟ้าชีวมวลหรือไม่ ทั้งนี้ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทฯ ย่อย มีโกดังเก็บเชื้อเพลิงขนาดใหญ่ไว้ในบริเวณโรงไฟฟ้า และมีพื้นที่โล่งว่างที่สามารถเก็บเชื้อเพลิงในปริมาณมากไว้ได้ เพื่อใช้ในการสำรองเชื้อเพลิงในช่วงที่ขาดแคลน โดยบริษัทฯ มีนโยบายที่จะสำรองเชื้อเพลิงไว้ในโกดังอย่างต่ำ 15 วัน ซึ่งกำหนดไว้ในสัญญาว่าจ้างเดินเครื่องกับ VSPP สำหรับโรงไฟฟ้า CRB TSG และ GPP สำหรับโรงไฟฟ้า MWE

นอกจากนี้บริษัทฯ กำหนดกลยุทธ์ในการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิง โดยการจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ("Operator") ซึ่งมีขอบเขตบริการครอบคลุมการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอสำหรับการดำเนินการโรงไฟฟ้าด้วย โดยบริษัทฯ จะพิจารณาว่าผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ามีความสามารถที่จะเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงและสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามที่สัญญาในการจัดจ้าง ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ากำหนด ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ CRB TSG และ MWE หรือบริษัทฯ อาจให้บริษัทย่อยทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงระยะยาวกับผู้ประกอบการที่เป็นเจ้าของเชื้อเพลิง ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ร่วมลงทุนโครงการโรงไฟฟ้ากับเจ้าของเชื้อเพลิงโดยตรง ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ MGP PGP SGP PTG TPC1 TPC2 และ TPC5 เพื่อสามารถเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงขนาดใหญ่เพียงพอสำหรับป้อนให้กับโรงไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ บริษัทฯ มีนโยบายสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับเจ้าของเชื้อเพลิงชนิดอื่นๆ เพิ่มเติม เพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการจัดหาเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอในระยะยาว

(2) ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง

ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงเป็นต้นทุนที่มีสัดส่วนสูงที่สุดสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล หากราคาเชื้อเพลิงปรับตัวสูงขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจะส่งผลกระทบต่อกำไร และผลตอบแทนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลอย่างมีนัยสำคัญเช่นกัน บริษัทฯ มีการบริหารความเสี่ยงด้านราคาเชื้อเพลิง โดยการผลกระทบให้ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ("Operator") รับผิดชอบในการจัดหาเชื้อเพลิง ซึ่งกำหนดไว้ในสัญญาว่าจ้างเดินเครื่อง อย่างไรก็ตามจากข้อมูลการดำเนินการที่ผ่านมาของราคาของเชื้อเพลิงไม่ได้มีการเปลี่ยนแปลงผันผวนอย่างมีนัยสำคัญที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อบริษัท นอกจากนี้ความแตกต่างของต้นทุนส่วนหนึ่งเป็นผลของการผสมประเภทของเชื้อเพลิงใช้ในการผลิตเพื่อบริหารจัดการต้นทุน เช่น ราคาต่อไม้จะถูกกว่าราคาปึกไม้ ดังนั้นหากใช้สัดส่วนต่อไม้สูงต้นทุนราคาเฉลี่ยจะมีแนวโน้มที่ต่ำลง เป็นต้น

อนึ่ง บริษัทฯ มีนโยบายในการติดตามการเปลี่ยนแปลงของราคาเชื้อเพลิงอย่างสม่ำเสมอ โดยหากช่วงเวลาใดที่เชื้อเพลิงหลักมีปริมาณมากและราคาต่ำ บริษัทฯ จะแจ้งให้ผู้บริหารโรงไฟฟ้าทำการซื้อเชื้อเพลิงในปริมาณเพิ่มขึ้น เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ มีพื้นที่ขนาดใหญ่สำหรับเก็บเชื้อเพลิงทั้งในร่ม และกลางแจ้งนอกจากนี้ กรณีที่เชื้อเพลิงหลักมีราคาสูงมากและไม่คุ้มค่าในการผลิต บริษัทฯ อาจพิจารณาเลือกใช้เชื้อเพลิงประเภทอื่นที่สามารถใช้กับเตาเผาของโรงไฟฟ้าและไม่ก่อให้เกิดความเสียหาย เนื่องจากบริษัทฯ พิจารณาเลือกเทคโนโลยีเครื่องจักรที่สามารถใช้เชื้อเพลิงได้หลายประเภท

3.1.3 ความเสี่ยงจากความล่าช้าของโครงการโรงไฟฟ้า

ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทบางโครงการยังอยู่ระหว่างการก่อสร้าง ซึ่งอาจมีความเสี่ยงในการดำเนินโครงการไม่เป็นไปตามแผนการ บริษัทฯ ตระหนักถึงความเสี่ยงของการพัฒนาโครงการก่อนที่โรงไฟฟ้าชีวมวลจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่งโครงการเหล่านี้อาจเกิดความล่าช้าอันเนื่องมาจากความล่าช้าของการขอใบอนุญาตต่าง ๆ ความล่าช้าจากการก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ของผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) ปัญหาความขัดแย้งกับชุมชน หรือปัญหาจากภัยธรรมชาติ ซึ่งปัจจัยเหล่านี้อาจส่งผลกระทบต่อระยะเวลาดำเนินการ และ/หรือ ต้นทุนที่เพิ่มขึ้นเกินกว่าที่ประมาณการเอาไว้ (Cost Overrun) ซึ่งจะมีผลกระทบทำให้บริษัทไม่สามารถรับรู้รายได้ตามแผนการ และส่งผลให้ผลตอบแทนจากการลงทุนไม่เป็นไปตามเป้าหมายในที่สุด ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้กำหนดมาตรการในการดำเนินการเพื่อลดความเสี่ยงดังกล่าว อาทิ การจัดทำคู่มือที่อธิบายถึงขั้นตอนการขอใบอนุญาตต่าง ๆ รวมทั้งเอกสารและข้อมูลที่สำคัญที่ต้องนำเสนอในแต่ละขั้นตอน เพื่อความถูกต้อง ครบถ้วนและรวดเร็วในการดำเนินการในแต่ละขั้นตอนของการยื่นขอใบอนุญาตต่าง ๆ การคัดเลือกบริษัทรับเหมาก่อสร้างที่มีชื่อเสียง ประสบการณ์และความชำนาญ รวมถึงการทำสัญญาอย่างรัดกุมและการรับประกันผลงานภายหลังการก่อสร้างแล้วเสร็จ และอาจรวมถึงการให้ผู้รับเหมารับประกันประสิทธิภาพและประสิทธิผลของการผลิตไฟฟ้า การสื่อสารทำความเข้าใจกับชุมชนใกล้เคียงโดยรอบ เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน การทำสัญญาประกันภัยเพื่อบรรเทาผลกระทบจากภัยธรรมชาติรวมทั้งบริษัทฯ จะทำการว่าจ้างบริษัทผู้เชี่ยวชาญจากภายนอกเพื่อบริหารงานโครงการและงานก่อสร้าง โดยมีหน้าที่รับผิดชอบในการควบคุม ตรวจสอบและ ติดตามความคืบหน้าของโครงการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าการก่อสร้างจะแล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนด หากเกิดกรณีการก่อสร้างไม่แล้วเสร็จตามสัญญาว่าจ้างก่อสร้าง จะมีอัตราค่าปรับตามสัญญากำหนด

3.1.4 ความเสี่ยงจากการไม่ได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนตามเป้าหมายจากการดำเนินงานของบริษัทย่อย

บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความสำคัญกับการบริหารความเสี่ยงด้านนี้ จึงได้กำหนดให้ฝ่ายพัฒนาธุรกิจมีหน้าที่รับผิดชอบในการติดตามผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ เข้าไปร่วมลงทุนอย่างสม่ำเสมอ ตัวอย่างเช่น VSPP ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB จะสรุปข้อมูลผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าให้กับฝ่ายพัฒนาธุรกิจของบริษัทฯ ทุกวัน

รวมทั้งวิเคราะห์ผลตอบแทนเปรียบเทียบกับเป้าหมายที่กำหนดไว้ เพื่อให้มั่นใจว่าธุรกิจที่ บริษัทฯ เข้าไปลงทุนมีผลการดำเนินงาน และประสิทธิภาพตามที่ตั้งเป้าหมายไว้ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้กำหนดมาตรการและแนวทางดำเนินการเพื่อป้องกันความเสี่ยงในเรื่องนี้ เช่น

- กำหนดนโยบายในการบริหารงานในบริษัทย่อย โดยมอบหมายให้กรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารของบริษัทฯ เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อยโดยมีจำนวนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม (แล้วแต่กรณี) นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้แต่งตั้งผู้แทนของบริษัทฯ เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารระดับสูงในบริษัทย่อยด้วย
- บริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลการดำเนินการของโรงไฟฟ้าตลอดเวลาด้วยระบบ Real Time Monitoring และ บริษัทฯ จะได้รับรายงานประจำวันจากผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ซึ่งทำให้ฝ่ายพัฒนาธุรกิจสามารถจัดทำรายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยเสนอต่อผู้บริหารและคณะกรรมการของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขได้อย่างเหมาะสมและทันต่อเหตุการณ์
- มอบหมายให้ผู้ตรวจสอบภายในของบริษัทฯ เข้าตรวจสอบกิจกรรมต่าง ๆ ในบริษัทย่อยอย่างสม่ำเสมอตามแผนการตรวจสอบประจำปี (Audit Plan) เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่า บริษัทย่อยมีระบบควบคุมภายในที่เพียงพอและมีประสิทธิภาพ และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบ

3.1.5 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

โครงการโรงไฟฟ้าในปัจจุบันของบริษัทฯ มีลูกค้ารายใหญ่เพียงรายเดียว คือ กฟภ. (สำหรับโครงการในอนาคต PTC มีลูกค้า คือ กฟผ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานรัฐวิสาหกิจที่รับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมด ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งได้กำหนดจำนวนหรือปริมาณและราคารับซื้อไว้อย่างแน่นอนในแต่ละช่วงเวลา ตามนโยบายการสนับสนุนการผลิตและการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน เช่นเดียวกันผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนรายอื่น ๆ

3.1.6 ความเสี่ยงจากอุบัติเหตุ การต่อต้านของมวลชนในพื้นที่ และการก่อวินาศกรรม

ในการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ มีโอกาสจะเกิดอุบัติเหตุขึ้นจากเครื่องจักรหรืออุปกรณ์อื่น ๆ ที่อาจส่งผลให้เกิดเพลิงไหม้ รวมทั้งมีความเสี่ยงที่เกิดจากการต่อต้านของชุมชนเนื่องจากทัศนคติของชุมชนที่มีต่อโรงไฟฟ้าหรือกระบวนการผลิตอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน โดยอาจมีสาเหตุมาจากอายุการใช้งานของตัวโรงไฟฟ้า การปฏิบัติงานของบุคลากร นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าอาจเป็นเป้าหมายของการก่อวินาศกรรม

บริษัทฯ เชื่อว่าจากมาตรการที่มีอยู่และการเฝ้าติดตามสถานการณ์อย่างใกล้ชิด แนวโน้มของความเสี่ยงในประเด็นนี้จึงมีไม่มาก อย่างไรก็ตาม ฝ่ายบริหารได้กำหนดมาตรการต่าง ๆ และให้ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการป้องกันและลดโอกาสในการเกิดความเสี่ยงดังกล่าว ดังนี้

- การเน้นย้ำกับผู้ปฏิบัติงาน (หรือผู้รับจ้างบริหารโรงไฟฟ้า) อย่างสม่ำเสมอถึงความไม่ประมาทเพราะเชื่อว่าความประมาทเพียงเล็กน้อยอาจนำมาซึ่งความเสียหายที่ประเมินค่ามิได้การบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ตามระยะเวลาที่กำหนดไว้เพื่อให้เครื่องจักรหรืออุปกรณ์นั้น ๆ สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ
- การสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้าและการประสานงานกับหน่วยงานภาครัฐ และส่วนราชการท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้เกิดความเข้าใจที่ถูกต้องตรงกันทุกฝ่าย

- การกำหนดแผนการรักษาความปลอดภัยและแผนฉุกเฉิน การติดตั้งอุปกรณ์ต่าง ๆ เช่น ระบบกล้องวงจรปิด รวมทั้งการฝึกซ้อมเป็นประจำ
- การจัดทำประกันภัยโรงไฟฟ้าที่ครอบคลุมในเรื่อง All Risks, Machinery Breakdown, Business Interruption และ Third Party Liability เพื่อความมั่นใจว่าหากเกิดเหตุการณ์ที่ไม่คาดคิดจะได้รับ ความคุ้มครองอย่างพอเพียงและเหมาะสม

3.1.7 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐ และองค์กรกำกับดูแล

ความเสี่ยงจากกระบวนการเปิดรับซื้อไฟฟ้าโดยใช้วิธีการคัดเลือกการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding)

จากการที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) โดยใช้วิธีการคัดเลือกการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding) ใช้อัตรารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ แบบ Feed-in Tariff (FiT) โดยจะทำการคัดเลือกจากข้อเสนอโครงการที่เสนอ ส่วนลดสูงสุดของอัตรารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FiT ในส่วนคงที่ (FiT_F) ก่อน และเรียงลำดับตามส่วนลดที่เสนอจนครบปริมาณตามเป้าหมาย ซึ่งประกาศหลักเกณฑ์ดังกล่าวส่งผลให้การแข่งขันทวีความรุนแรงมากขึ้น อาจส่งผลกระทบต่อเป้าหมายของบริษัท ที่จะขยายการลงทุนธุรกิจโรงไฟฟ้าในอนาคต

อย่างไรก็ตาม จากเดิมที่บริษัทฯ มีแผนการลงทุนส่วนใหญ่จะอยู่ในเขตพื้นที่ภาคใต้ ทั้งนี้เพื่อลดผลกระทบจากความเสี่ยงข้างต้น บริษัทฯ มีแผนขยายการลงทุนไปยังภาคอื่นๆ และขยายการลงทุนในต่างประเทศ รวมทั้งพิจารณาพลังงานหมุนเวียนทางเลือกชนิดอื่น เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานขยะ ฯลฯ

ความเสี่ยงการลงทุนในต่างประเทศ

บริษัทฯ มีแผนที่จะขยายการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าทั้งในประเทศ และต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง ซึ่งปัจจุบันบริษัทฯ อยู่ระหว่างการศึกษาความเป็นไปได้ในส่วนของการพัฒนาโครงการเขื่อนพลังงานไฟฟ้าในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว อย่างไรก็ดี บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความเสี่ยงของการพัฒนาโครงการใหม่ๆ ในต่างประเทศ บริษัทฯ จึงมีการกำหนดมาตรการในการคัดเลือกโครงการลงทุน และผู้ร่วมลงทุนอย่างรอบคอบ ทั้งการวิเคราะห์ปัจจัยต่างๆ ที่เกี่ยวข้องไม่ว่าจะเป็นนโยบายด้านเศรษฐกิจ การเมือง สังคมของประเทศที่จะร่วมลงทุน และนำสภาวะการณ์ทางเศรษฐกิจ อุตสาหกรรม ต้นทุนทางการเงิน ต้นทุนเครื่องจักรอุปกรณ์ และต้นทุนการก่อสร้าง รวมถึงมาตรการข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้องมาวิเคราะห์ความเป็นไปได้ในการลงทุน และผลตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับจากการลงทุนนั้นๆ นอกจากนี้ ยังมีการวิเคราะห์ปัจจัยแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไป (Sensitivity Analysis) ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อโครงการดังกล่าว เพื่อเตรียมหาแนวทางป้องกันความเสี่ยงไว้ล่วงหน้า เนื่องจากจะส่งผลโดยตรงต่อการประกอบธุรกิจในต่างประเทศเป็นอย่างมาก

3.1.8 ความเสี่ยงเรื่องการปฏิบัติตามกฎหมายเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม

การประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของบริษัทฯ อยู่ภายใต้กฎหมายและกฎระเบียบเกี่ยวกับการป้องกันและแก้ไขผลกระทบเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมทั้งที่เป็นของหน่วยงานของรัฐส่วนกลางและส่วนท้องถิ่น ซึ่งกฎหมายและกฎระเบียบดังกล่าวครอบคลุมถึงเรื่องการควบคุมมลพิษทั้งทางดิน น้ำ อากาศ และสารพิษ การกำจัดและจัดการขยะและของเสีย สุขภาพและความปลอดภัยในการทำงาน และการจัดการวัตถุที่เป็นอันตราย ซึ่งข้อกำหนดดังกล่าวมีความซับซ้อน เปลี่ยนแปลงบ่อย และการบังคับใช้กฎหมายและระเบียบดังกล่าวบางกรณีขึ้นอยู่กับการตีความของหน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้อง

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้ตระหนักถึงผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากโรงไฟฟ้า โดยก่อนเริ่มดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้า บริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ("ESA") และจัดทำกรมีส่วนร่วมกับประชาชนโดยรอบ

พื้นที่โรงไฟฟ้า สำหรับบริษัทย่อย ยกเว้นโครงการ PTG ที่บริษัทฯ จะจ้างที่ปรึกษาเพื่อศึกษาและจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อม ("EIA") เนื่องจากเป็นโครงการที่มีกำลังผลิตเกินกว่า 10 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินมาตรการป้องกันผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ อาทิ ระบบการระบายสารออกจากโครงการ ระบบควบคุมมลสาร ระบบการจัดการน้ำเสีย ระบบกำจัดกากและของเสียโดยใช้ประโยชน์จากกากขี้เถ้าที่เหลือจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงมาแจกจ่ายให้กับชาวบ้านและชุมชนรอบข้างเพื่อใช้เป็นปุ๋ย ระบบดักจับฝุ่นละอองแบบลมหมุนวน (Multi-Cyclone) และระบบดักจับฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (Electrostatic Precipitator) เป็นต้น นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยยังมีการดำเนินการติดตามและตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นอย่างใกล้ชิดเพื่อให้กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าของบริษัทย่อยเป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องและลดมลภาวะด้านสิ่งแวดล้อมเพื่อให้โรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยเป็นโรงไฟฟ้าเพื่อชุมชนโดยแท้จริง

จากผลการตรวจวัดมลภาวะด้านเสียง ด้านฝุ่น และด้านอากาศ ของโรงไฟฟ้าในบริษัทย่อย ในปี 2559 มีผลการตรวจวัดเป็นไปตามเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนดทุกรายการ

3.2 ความเสี่ยงด้านการเงิน

3.2.1 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

ตามลักษณะการประกอบธุรกิจลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลต้องใช้เงินลงทุนสูง ซึ่งผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ใช้เงินกู้ในรูปแบบวงเงินกู้สินเชื่อโครงการระยะยาว (Project Finance) จากสถาบันการเงิน โดยมีอัตราส่วนเงินกู้ต่อทุนโดยประมาณตั้งแต่ 2:1 จนถึง 3:1 และส่วนใหญ่กำหนดเป็นอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว (Floating Interest Rate) ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยก็อาศัยเงินกู้ในรูปแบบเดียวกัน ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินกู้ระยะยาวจำนวน 1,680.84 ล้านบาท แบ่งเป็นเงินกู้ระยะยาวจาก CRB จำนวน 265.16 ล้านบาท และเงินกู้ระยะยาวจาก MWE จำนวน 426.18 ล้านบาท และ TSG จำนวน 445.90 ล้านบาท และเงินกู้ระยะยาว PGP 343.90 ล้านบาท และเงินกู้ระยะยาว SGP 199.70 ล้านบาท ที่มีเงื่อนไขอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว ดังนั้นการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยจะส่งผลกระทบโดยตรงต่อค่าใช้จ่ายทางการเงินของบริษัทฯ

บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความเสี่ยงดังกล่าว โดยในช่วงการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ (Project Feasibility) บริษัทฯ ได้ศึกษาถึงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยในกรณีต่าง ๆ เพื่อให้ครอบคลุมในกรณีที่อัตราดอกเบี้ยมีความผันผวนมาก เพื่อประเมินถึงผลกระทบทางการเงินก่อนการตัดสินใจที่จะลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแต่ละแห่ง นอกจากนี้ภายหลังจากที่บริษัทฯ ได้รับอนุญาตให้เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แล้วบริษัทฯ อาจพิจารณาทางเลือกจากแหล่งเงินทุนอื่น ๆ นอกจากสถาบันการเงิน เช่น การออกตราสารหนี้ที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ซึ่งจะช่วยลดผลกระทบจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยได้ เป็นต้น

3.3 ความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อสิทธิหรือการลงทุนของผู้ถือหุ้น

3.3.1 ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักจากการถือหุ้นไม่ถึงร้อยละ 50 และร้อยละ 75

เนื่องจากบริษัทฯ มีลักษณะการประกอบธุรกิจเป็น Holding Company ไม่มีการประกอบธุรกิจหลักเป็นของตนเอง โดยที่รายได้หลักของบริษัทฯ จะเป็นเงินปันผลมาจากบริษัทย่อย ซึ่งการมีมติจ่ายเงินปันผลในแต่ละบริษัทต้องได้รับคะแนนเสียงข้างมาก นอกจากนี้การเข้าทำรายการที่สำคัญรวมถึง การเพิ่มทุน การลดทุน และการซื้อหรือขายกิจการ ซึ่งต้องได้รับเสียงสนับสนุนจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 เช่นกัน ดังนั้น บริษัทฯ อาจได้รับความเสี่ยงจากการที่บริษัทฯ ไม่สามารถควบคุมสิทธิในการออกเสียงจนได้รับมติที่สำคัญดังกล่าวในบริษัทย่อยได้ ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยที่น้อยกว่าหรือเท่ากับร้อยละ 50 ได้แก่ MGP SP PA และที่น้อยกว่าร้อยละ 75 ได้แก่ CRB TSG PTG PGP SGP TPCH1 TPCH2 TPCH3 TPCH4 และ TPCH5

จากสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย บริษัทฯ มีสัดส่วนจำนวนกรรมการไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยทุกแห่ง และสามารถใช้อิทธิพลในฐานะผู้ถือหุ้นควบคุมเสียงข้างมากในบริษัทย่อยทุกแห่งซึ่งจะสามารถควบคุมวาระสำคัญเรื่องการอนุมัติการจ่ายเงินปันผลได้ ยกเว้นบริษัทที่มีอำนาจควบคุมร่วมกันคือ MGP PA และ SP อย่างไรก็ตาม ในด้านการบริหารงานนั้น ข้อบังคับของบริษัทย่อยทุกแห่งได้ถูกกำหนดให้แต่ละบริษัทดำเนินตามนโยบายที่บริษัทฯ กำหนดไว้

4. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

4.1 เงินลงทุน

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นลงทุนในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ โดยสินทรัพย์ที่สำคัญในปัจจุบันของบริษัทฯ จึงเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อยรวมทั้งหมด 11 แห่ง และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน 3 แห่ง ได้แก่

บริษัทย่อย

1. บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB")
2. บริษัท ท่งสัง กรีน จำกัด ("TSG")
3. บริษัท แม่วงส์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด ("MWE")
4. บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("PGP")
5. บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("SGP")
6. บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ("PTG")
7. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ("TPCH1")
8. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ("TPCH2")
9. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด ("TPCH3")
10. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด ("TPCH4")
11. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด ("TPCH5")

กิจการที่ควบคุมร่วมกัน

1. บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("MGP")
2. บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ("SP")
3. บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด ("PA")

ทั้งนี้ บริษัทฯ มีเงินลงทุนในบริษัททั้ง 14 แห่ง ดังกล่าว ตามงบการเงินของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท	มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนตามวิธีราคาทุน(บาท)	สัดส่วนการลงทุนในแต่ละบริษัท (ร้อยละ)	สัดส่วนเงินลงทุนต่อสินทรัพย์รวมของบริษัทฯ* (ร้อยละ)	ลักษณะการประกอบธุรกิจ
CRB	135,143,869.86	73.12	3.04	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
MGP	113,350,000.00	46.0	2.55	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
TSG	126,737,788.49	65.0	2.85	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
MWE	170,739,500.00	85.0	3.83	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล

PGP	149,999,970.00	59.99	3.37	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
SGP	127,499,970.00	50.99	2.86	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
PTG	6,499,970.00	65.0	0.15	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
TPCH 1	3,249,990.00	65.00	0.07	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
TPCH 2	3,249,990.00	65.00	0.07	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
TPCH 3	3,249,990.00	65.00	0.07	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
TPCH 4	3,249,990.00	65.00	0.07	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
TPCH 5	3,249,990.00	65.00	0.07	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
PA	20,000,000.00	45.00	0.45	ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)
SP	189,950,000.00	50.99	4.27	ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)

* สินทรัพย์รวมตามงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 4,455,550,899.97 บาท

4.2 สินทรัพย์ถาวร

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจด้านการลงทุนโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) จึงไม่มีสินทรัพย์ถาวร ประเภทที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ที่มีมูลค่าสูงเป็นนัยสำคัญแต่อย่างใด สินทรัพย์ถาวรส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทจึงเป็นของบริษัทย่อย โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 สินทรัพย์ถาวรของกลุ่มบริษัท มีมูลค่าสุทธิตามบัญชีหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและสำรองการด้อยค่าต่างๆ ตามที่ปรากฏตามข้อมูลการเงินของแต่ละบริษัทมีรายละเอียด ดังนี้

4.2.1 บริษัทฯ

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
--------	-----------------------------	----------------------	------------

1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน

-

-

-

2. อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	0.35	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	0.68	เจ้าของ	-
5. ยานพาหนะ	3.98	เจ้าของ	-
6.สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	0.08	เจ้าของ	-
รวม	5.09	-	-

4.2.2 CRB

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1.ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.นาโพธิ์ อ.ทุ่งสง จ. นครศรีธรรมราช รวมเนื้อที่ 51-0- 76 ไร่ รวม 11 แปลง)	33.28	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 580 ล้านบาท
2.อาคาร (ที่ตั้ง 289 หมู่ 5 ต.นาโพธิ์ อ.ทุ่งสง จ.นครศรีธรรมราช)	95.65	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 580 ล้านบาท
3.เครื่องมือและอุปกรณ์	0.26	เจ้าของ	-
4.1 เครื่องจักร	468.78	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 580 ล้านบาท
4.2 เครื่องจักร (เช่าซื้อ)	1.81	ผู้ให้เช่าซื้อ สิ้นสุดปี 2560	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 0.53 ล้านบาท
5.เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	0.79	เจ้าของ	-
6. ยานพาหนะ	0.47	เจ้าของ	-

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
7.สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	-	เจ้าของ	-
รวม	601.04	-	-

4.2.3 TSG

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.ทุ่งสัง อ.ทุ่งใหญ่ จ. นครศรีธรรมราช รวมเนื้อที่ 44-1-84 ไร่ รวม 8 แปลง)	41.89	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท
2. อาคาร (ที่ตั้ง 99/3 หมู่ 6 ต.ทุ่งสัง อ. ทุ่งใหญ่ จ.นครศรีธรรมราช	90.46	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	0.19	เจ้าของ	-
4. 4.1 เครื่องจักร	575.26	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท
4.2 เครื่องจักร(เช่าซื้อ)	4.05	ผู้ให้เช่าซื้อ สิ้นสุดปี 2562	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 3.40 ล้านบาท
5. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	0.78	เจ้าของ	-
6. ยานพาหนะ (เช่าซื้อ)	0.79	ผู้ให้เช่าซื้อ สิ้นสุดปี 2563	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 0.6 ล้านบาท
7. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	-	-	-

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
รวม	713.42	-	-

4.2.4 MWE

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.วังซ่าน อ.แม่वंศ์ จ. นครสวรรค์ รวมเนื้อที่ 69-2- 20 ไร่ รวม 4 แปลง)	42.30	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 501.60 ล้านบาท
2. อาคาร (ที่ตั้ง 257 หมู่ 1 ต.วังซ่าน อ. แม่वंศ์ จ.นครสวรรค์)	103.64	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 501.60 ล้านบาท
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	0.73	-	-
5. ยานพาหนะ (เช่าซื้อ)	0.79	ผู้ให้เช่าซื้อ สิ้นสุดปี 2563	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 0.48 ล้านบาท
6. 6.1 เครื่องจักร	531.11	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 501.60 ล้านบาท
	3.76	ผู้ให้เช่าซื้อ สิ้นสุดปี 2563	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 2.42 ล้านบาท
6.2 เครื่องจักร(เช่าซื้อ)			



รวม	682.33	-	-
-----	--------	---	---

4.2.5 PGP

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.ป่าบอน อ.ป่าบอน จ.พัทลุง รวมเนื้อที่ 71-1-50 ไร่ 3 แปลง)	69.29	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 500.00 ล้านบาท
2. อาคาร	-	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	-	-	-
5. ยานพาหนะ	-	-	-
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	471.71	เจ้าของ	-
รวม	541.00	-	-

4.2.6 SGP

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.ควนกาหลง อ.ควนกาหลง จ.สตูล รวมเนื้อที่ 132-1-50 3 แปลง)	62.56	-	-
2. อาคาร	-	-	-



3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	-	-	-
5. ยานพาหนะ	-	-	-
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	227.28	เจ้าของ	-
รวม	289.84	-	-

4.2.7 PTG

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	15.02	-	-
2. อาคาร	-	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	-	-	-
5. ยานพาหนะ	-	-	-
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	2.95	เจ้าของ	-
รวม	17.97	-	-

4.2.8 TPCH 1

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	-	-	-
2. อาคาร	-	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	-	-	-

5. ยานพาหนะ	-	-	-
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	0.85	เจ้าของ	-
รวม	0.85	-	-

4.2.9 TPC 2

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	-	-	-
2. อาคาร	-	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	-	-	-
5. ยานพาหนะ	-	-	-
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	0.68	เจ้าของ	-
รวม	0.68	-	-

4.2.10 TPC 3 ยังไม่มีรายการสินทรัพย์

4.2.11 TPC 4 ยังไม่มีรายการสินทรัพย์

4.2.12 TPC 5

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	-	-	-
2. อาคาร	-	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้	-	-	-

สำนักงาน

5. ยานพาหนะ	-	-	-
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	1.11	เจ้าของ	-
รวม	1.11	-	-

4.2.13 MGP

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.ชัยมงคล อ.เมือง จ. สมุทรสาคร รวมเนื้อที่ 37-3- 99 ไร่ รวม 4 แปลง)	47.54	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท
2. อาคาร (ที่ตั้ง 11 ม.2 ต.ชัยมงคล อ.เมืองสมุทรสาคร จ. สมุทรสาคร)	116.92	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	1.03	เจ้าของ	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	0.81	เจ้าของ	
5. 5.1 เครื่องจักร	538.70	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท
	5.52		ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 2.42 ล้านบาท
		ผู้ให้เช่าซื้อ	
5.2 เครื่องจักร (เช่าซื้อ)		สิ้นสุดปี 2563	



6. ยานพาหนะ (เช่าซื้อ)	0.78	ผู้ให้เช่าซื้อ	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 0.55 ล้านบาท
		สิ้นสุดปี 2563	
7. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	-	-	-
รวม	713.14	-	-

4.2.14 PA

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	0.46	เจ้าของ	-
2. อาคาร	-	-	-
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	-	-	-
5. เครื่องจักร	2.77	-	-
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	-	เจ้าของ	-
รวม	3.23	-	-

4.2.15 SP

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
7. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	142.81	-	-
8. อาคารและส่วนปรับปรุง	1.62	-	-
9. เครื่องมือและอุปกรณ์	-	-	-
10. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	0.57	-	-

11. ยานพาหนะ(เช่าซื้อ)	4.33	ผู้ให้เช่าซื้อ	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 4.25 ล้านบาท
		สิ้นสุดปี 2563	
12. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	39.15	เจ้าของ	-
รวม	188.49	-	-

4.3 สรุปสัญญาที่สำคัญ

- บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (“บริษัทฯ”)

1. สัญญาเช่าพื้นที่

ผู้เช่า	ผู้ให้เช่า	สัญญา	พื้นที่ (ตาราง เมตร)	ค่าเช่า ต่อเดือน (บาท)	อายุ สัญญา	เริ่มต้น	สิ้นสุด ^{1/}
บริษัทฯ	TPOLY	สัญญาให้เช่าพื้นที่ พร้อมสาธารณูปโภค ซึ่งรวมถึงค่าไฟฟ้า ค่าน้ำประปา ค่าที่จอดรถ การดูแลรักษาความปลอดภัย และความสะอาดอาคารในพื้นที่ของบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ที่อยู่ 2, 4 ซอย ประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230	107	24,773.71	1 ปี	1 สิงหาคม 2559	31 กรกฎาคม 2560

หมายเหตุ: ^{1/}สัญญาเช่าพื้นที่นี้มีกำหนดระยะเวลา 1 ปีและต่อเนื่องครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติและมีอัตราการขึ้นค่าเช่าไม่เกินร้อยละ 5 ต่อปี โดยให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา

- บริษัท ช่างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด

1. สัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	1) บริษัท ช่างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (“ผู้ว่าจ้าง” หรือ “CRB”) 2) บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด (“ผู้รับจ้าง” หรือ “VSPP”)
ความสัมพันธ์ระหว่างคู่สัญญา	1) VSPP เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ใน CRB ร้อยละ 16.87 2) มีกรรมกรร่วมกัน 1 ท่านคือ นายวรรณะ เสนิงค์ ณ อรุณยา
วันที่ทำสัญญา	10 กรกฎาคม 2557
ระยะเวลาของสัญญา	1 กรกฎาคม 2557 – 30 มิถุนายน 2564
ขอบเขตการให้บริการของผู้รับจ้างที่สำคัญ	1) ผู้รับจ้างตกลงรับประกันการเดินเครื่องเพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเป็นจำนวน 70.2 ล้านหน่วยต่อปี (“จำนวนหน่วยที่รับประกัน”) ทั้งนี้ กรณีภาวะปกติหากผู้รับจ้างสามารถขายไฟฟ้าได้น้อยกว่าจำนวนหน่วยที่รับประกัน ผู้รับจ้างยินยอมให้ผู้ว่าจ้างปรับเป็นเงิน

	<p>จำนวน 0.50 บาทต่อหน่วยของจำนวนหน่วยที่น้อยกว่า อย่างไรก็ตาม หากผู้รับจ้างสามารถเดินเครื่องได้มากกว่าจำนวนหน่วยที่รับประกัน ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายโบนัสให้ผู้รับจ้างเป็นเงินจำนวน 0.50 บาทต่อหน่วยของจำนวนหน่วยที่มากกว่า</p> <p>2) จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลให้เพียงพอต่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าอย่างน้อยตามจำนวนหน่วยที่รับประกัน โดยที่ผู้รับจ้างต้องสำรองเชื้อเพลิงให้เพียงพอต่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ไม่น้อยกว่า 15 วัน ทั้งนี้ หากขาดแคลนเชื้อเพลิงจนไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้ ผู้รับจ้างต้องชดเชยค่าเสียหายเท่ากับรายได้ที่ต้องสูญเสียไปจากเหตุดังกล่าว</p> <p>3) จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานและมีอายุการใช้งานตามที่ควรจะเป็น</p> <p>4) จัดหาวัสดุ อุปกรณ์ อะไหล่ และเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็นต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า</p> <p>5) จัดการควบคุมสภาพแวดล้อมทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด</p> <p>6) จัดทำรายงานเสนอผู้ว่าจ้าง</p> <p>7) ประสานงานกับการไฟฟ้าและหน่วยงานราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การดำเนินการเป็นไปโดยถูกต้องตามกฎหมาย รวมทั้งดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์ระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน โดยค่าใช้จ่ายเป็นของผู้รับจ้าง</p> <p>8) ประสานงานจัดเตรียมเอกสาร ตลอดจนอำนวยความสะดวกให้แก่บุคคลและ/หรือนิติบุคคลที่ผู้ว่าจ้างได้มอบหมายให้ดำเนินการเรื่องจัดทำ คาร์บอน เครดิต Certified Emission Reductions (CERs)</p>
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	<p>1) จ่ายเป็นรายเดือนอัตราร้อยละ 44.75 ของรายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ ซึ่งหมายถึงรายได้จากการขายไฟฟ้าในแต่ละเดือน รวม adder และค่า Ft หักด้วยค่าดำเนินการที่การไฟฟ้าเรียกเก็บร้อยละ 2 ของค่าไฟฟ้าสุทธิที่ CRB จำหน่ายให้การไฟฟ้าซึ่งไม่รวมค่า adder ระยะเวลาตั้งแต่ 10 กรกฎาคม 2557 – 10 มีนาคม 2559</p> <p>2) จ่ายตามจำนวนหน่วยที่ขายให้การไฟฟ้าในอัตรา หน่วยละ 1.68 บาทของจำนวนหน่วยที่ขายได้ในเดือนนั้นๆ ระยะเวลาตั้งแต่ 11 มีนาคม 2559 – 31 ธันวาคม 2559</p> <p>3) จ่ายตามจำนวนหน่วยที่ขายให้การไฟฟ้าในอัตรา หน่วยละ 1.76 บาทของจำนวนหน่วยที่ขายได้ในเดือนนั้นๆ ระยะเวลาตั้งแต่ 1 มกราคม 2560 – 31 ธันวาคม 2564</p> <p>4) ผู้ว่าจ้างจ่ายค่าจ้างล่วงหน้าเป็นเงิน 18.5 ล้านบาท โดยผู้รับจ้างจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา โดยผู้ว่าจ้างจะหักออกจากค่าจ้างดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - งวดที่ 1 จำนวน 2 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 3 ก่อนครบกำหนดสัญญา - งวดที่ 2 จำนวน 2 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 2 ก่อนครบกำหนดสัญญา - งวดที่ 3 จำนวน 3 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนสุดท้ายก่อนครบกำหนดสัญญา - งวดที่ 4 จำนวน 5 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 1 หลังครบกำหนดสัญญา - งวดที่ 5 จำนวน 6.5 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 2 หลังครบกำหนดสัญญา <p>ในกรณีที่ผู้รับจ้างไม่สามารถชำระค่าจ้างล่วงหน้าดังกล่าวข้างต้น ผู้ว่าจ้างมีสิทธิหักเงินค่าจ้างที่ผู้ว่าจ้างต้องจ่ายให้กับผู้รับจ้างที่ค้างชำระอยู่ได้จนครบจำนวน</p> <p>3) กรณีเกิดเหตุสุดวิสัยจนเป็นเหตุให้ผู้รับจ้างไม่สามารถเดินเครื่องผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ ผู้ว่าจ้างจะชำระให้กับผู้รับจ้างในส่วนของค่าจ้างและเงินเดือน เงินประกันสังคม เงินสวัสดิการพนักงาน เงินชดเชยตามกฎหมายแรงงาน ค่ารักษาความปลอดภัย และค่าใช้จ่ายที่จำเป็นอื่นๆ ในช่วงเวลาที่เกิด</p>

	<p>เหตุสุดวิสัย แต่ไม่เกิน 6 เดือน</p> <p>4) ค่าจ้างตามข้อ 1) จะชำระภายใน 35 วันนับจากวันที่ผู้ว่าจ้างได้วางบิลเรียกเก็บค่าไฟฟ้าประจำเดือนต่อการไฟฟ้า และหลังจากที่ผู้รับจ้างแจ้งหนี้เป็นที่เรียบร้อยแล้ว</p>
การสิ้นสุดสัญญา	<p>การสิ้นสุดสัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ครบกำหนดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และทั้งสองฝ่ายประสงค์ไม่ต่อสัญญา 2) ผู้รับจ้างหรือผู้ว่าจ้างอยู่ในภาวะล้มละลายตามคำพิพากษาของศาลหรือเป็นบุคคลหนี้สินล้นพ้นตัว 3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา 4) เกิดเหตุสุดวิสัยจนโรงไฟฟ้าสันสภาพไม่สามารถเดินเครื่องต่อไปได้ 5) ผู้รับจ้างหรือบุคลากรของผู้รับจ้างกระทำการโดยประมาทเลินเล่อ หรือดำเนินการผิดพลาดอันก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้า 6) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญา โดยไม่มีข้อพิพาท

2. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

คู่สัญญา	<ol style="list-style-type: none"> 1) บริษัท ช้างแรก ไปโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB") 2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง ("ผู้ให้สินเชื่อ")
วันที่ทำสัญญา	30 สิงหาคม 2554 และแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1 วันที่ 30 กรกฎาคม 2556 และแก้ไขเพิ่มเติมในวันที่ 1 มีนาคม 2560
วงเงินสินเชื่อ	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB
อัตราดอกเบี้ย	MLR - 1.25% ต่อปี , MLR-2% ต่อปี นับจากวันที่ 1 มีนาคม 2560
ระยะเวลาการชำระหนี้	6 ปี 9 เดือน (81 งวด)
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	<ol style="list-style-type: none"> 1) CRB ต้องเบิกใช้วงเงินสินเชื่อให้เสร็จสิ้นภายในก่อนวันเริ่มผลิตกระแสไฟฟ้า หรือภายในกำหนดเวลา 24 เดือนนับจากเดือนที่ทำสัญญา (แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน) 2) CRB จะต้องนำเงินในส่วนของ CRB มาลงทุนจำนวน 80 ล้านบาท มาใช้จ่ายในโครงการให้ครบถ้วนถูกต้องก่อน CRB จึงมีสิทธิใช้วงเงินสินเชื่อ
การชำระคืนเงินต้น	<ol style="list-style-type: none"> 1) ชำระเป็นรายเดือนจำนวน 81 งวด โดยที่งวดที่ 1-80 ชำระงวดละ 6.18 ล้านบาท และงวดที่ 81 ชำระหนี้เงินต้นส่วนที่เหลือทั้งหมด โดยเริ่มต้นชำระงวดที่ 1 ในเดือนที่ถัดจากเดือนที่ครบกำหนด 6 เดือน นับแต่วันเริ่มการผลิตกระแสไฟฟ้า หรือเดือนที่ถัดจากวันครบกำหนด 27 เดือน นับแต่วันที่มีการเบิกเงินกู้ครั้งแรก แล้วแต่เหตุใดจะเกิดขึ้นก่อน 2) ในช่วงระยะเวลา 3 ปี นับแต่วันเริ่มการผลิตกระแสไฟฟ้า หาก CRB จะจ่ายเงินปันผลเกินกว่าร้อยละ 50 ของเงินกำไรสุทธิหลังหักภาษี CRB จะต้องนำเงินมาชำระหนี้ต้นเงินให้แก่ผู้ให้สินเชื่อเพิ่มเติมในอัตราร้อยละ 70 ของเงินปันผลส่วนเกิน
เงื่อนไขการใช้วงเงินที่สำคัญ	<ol style="list-style-type: none"> 1) ไม่ก่อภาระหนี้สินหรือภาระผูกพันใดๆ เว้นแต่เป็นการดำเนินธุรกิจปกติ หรือผู้ให้สินเชื่อให้ความยินยอม 2) ไม่ลดทุนจดทะเบียน หรือเข้าควบกับนิติบุคคลอื่น หรือจัดตั้งหรือลงทุนในนิติบุคคลอื่นเพื่อดำเนินงานแทน หรือร่วมกับนิติบุคคลอื่นด้วยประการใดๆ ก็ตาม เว้นแต่จะได้รับความยินยอมจากผู้ให้สินเชื่อก่อน และนิติบุคคลนั้นๆ จะต้องเข้าร่วมรับผิดชอบในบรรดาหนี้สินตามสัญญานี้ด้วย 3) จ่ายเงินปันผลได้ เมื่อมีเหตุการณ์ดังต่อไปนี้เกิดขึ้นครบทุกข้อแล้ว <ol style="list-style-type: none"> 3.1) CRB ไม่ได้ตกเป็นผู้ผิดนัดตามสัญญานี้

	<p>3.2) เงินในบัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้มีจำนวนเพียงพอที่จะชำระหนี้ตามข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญาหนี้</p> <p>3.3) อัตราส่วน DSCR (Debt Service Coverage Ratio) ในปีที่ย้ายเงินปันผลต้องไม่ต่ำกว่า 1.25 : 1</p> <p>4) จะต้องดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนทุน ไว้ในอัตราไม่เกิน 2.5 : 1 เว้นแต่ผู้ให้สินเชื่อเห็นสมควรกำหนดเป็นอย่างอื่น</p> <p>5) จะต้องดำรงอัตราส่วน DSCR ไว้ไม่ต่ำกว่า 1.2 : 1 ยกเว้น CRB สามารถดำเนินการตามเงื่อนไขข้อ 6) ได้ให้ดำรงอัตราส่วน DSCR ไม่ต่ำกว่า 1 : 1</p> <p>6) ในขณะที่ใดขณะหนึ่ง CRB จะต้องนำเงินเข้าฝากในบัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Reserve Account) เพื่อให้มีเงินสำรองเพียงพอที่จะชำระยอดหนี้ตามสัญญาซึ่งจะถึงครบกำหนดชำระในอีก 1 เดือนข้างหน้า</p>
การค้ำประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของ CRB

3. สัญญาประกันภัย

3.1 ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

ผู้รับประกันภัย	<p>1) บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”)</p> <p>2) บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. กรุงเทพฯ”)</p>
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคาร ไทยพาณิชย์ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	14 สิงหาคม 2559– 14 สิงหาคม 2560
จำนวนเงินเอาประกัน	<p>764.69 ล้านบาท</p> <p>1) บมจ. ทิพยฯ 458.81 ล้านบาท (60%)</p> <p>2) บมจ. กรุงเทพฯ 305.88 ล้านบาท (40%)</p>
ประเภทกรรมธรรม์	<p>1) ประกันความเสี่ยงภัยทุกชนิด (Industrial All Risk) ทุนประกัน 600.00 ล้านบาท</p> <p>2) ประกันธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ทุนประกัน 164.69 ล้านบาท</p> <p>3) ประกันความรับผิดชอบต่อสาธารณะ (Public Liability) ทุนประกัน 10 ล้านบาท</p>

3.2 ประกันภัยเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	<p>1) บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”)</p> <p>2) บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. กรุงเทพฯ”)</p>
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคาร ไทยพาณิชย์ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	14 สิงหาคม 2559– 14 สิงหาคม 2560
จำนวนเงินเอาประกัน	<p>200 ล้านบาท</p> <p>1) บมจ. ทิพยฯ 120 ล้านบาท (60%)</p> <p>2) บมจ. กรุงเทพฯ 80 ล้านบาท (40%)</p>
เครื่องจักรที่เอาประกัน	Boiler & Steam Turbine & Generator และอุปกรณ์ส่วนควบต่าง ๆ

3.3 ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”) 2) บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. กรุงเทพฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด
ระยะเวลาประกันภัย	14 สิงหาคม 2559– 14 สิงหาคม 2560
จำนวนเงินเอาประกัน	164.69 ล้านบาท 1) บมจ. ทิพยฯ 98.81 ล้านบาท (60%) 2) บมจ. กรุงเทพฯ 65.88 ล้านบาท (40%)
ความคุ้มครอง	ความสูญเสียของกำไรขั้นต้นหรือค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นจากการดำเนินงานตามที่กำหนดไว้ อันสืบเนื่องมาจากความเสียหายที่เกิดขึ้นกับทรัพย์สินที่เอาประกันภัยไว้

• บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด

1. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

คู่สัญญา	1) บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“MGP”) 2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง (“ผู้ให้สินเชื่อ”)
วันที่ทำสัญญา	2 สิงหาคม 2556
วงเงินสินเชื่อ	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP
อัตราดอกเบี้ย	ระหว่าง 5 ปีนับแต่เบิกเงินกู้ครั้งแรก MLR-1.5% หลังจากนั้น MLR-1.25%
ระยะเวลาการชำระหนี้	ภายใน 120 เดือนนับตั้งแต่วันเบิกเงินกู้ครั้งแรก
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	ผู้กู้ทำหนังสือแจ้งขอรับเงินแต่ละงวดให้ผู้ให้สินเชื่อทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วันทำการ
การชำระคืน	1) ดอกเบี้ย ชำระทุกๆ 1 เดือนนับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก 2) เงินต้น ชำระงวดละ 5.24 ล้านบาท โดยชำระงวดแรกในวันครบ 25 เดือนนับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก และงวดต่อไปเรื่อยๆ ไปทุกเดือน
การค้ำประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของ MGP และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นของ MGP ตามสัดส่วนการถือหุ้น
เงื่อนไขที่สำคัญ	อัตราส่วน D/E ไม่เกิน 2.5 เท่า และไม่ก่อหนี้กับสถาบันการเงินอื่น

2. สัญญาประกันภัย

2.1 ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”) 2) บริษัท เมืองไทยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. เมืองไทยฯ”)
-----------------	--

ผู้เอาประกันภัย	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด
ผู้รับประกันภัย	ธนาคาร กรุงเทพ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	31 กรกฎาคม 2559– 31 กรกฎาคม 2560
จำนวนเงินเอาประกัน	845.00 ล้านบาท 1) บมจ. ทิพยฯ 507.00 ล้านบาท (60%) 2) บมจ. เมืองไทยฯ 338.00 ล้านบาท (40%)
ประเภทกรรมธรรม์	1) ประกันความเสี่ยงภัยทุกชนิด(Industrial All Risk) ทุนประกัน 620.00 ล้านบาท 2) ประกันธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ทุนประกัน 225.00 ล้านบาท 3) ประกันความรับผิดชอบต่อสาธารณะ (Public Liability) ทุนประกัน 10 ล้านบาท

2.2 ประกันภัยเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”) 2) บริษัท เมืองไทยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. เมืองไทยฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด
ผู้รับประกันภัย	ธนาคาร กรุงเทพ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	31 กรกฎาคม 2559– 31 กรกฎาคม 2560
จำนวนเงินเอาประกัน	200 ล้านบาท 1) บมจ. ทิพยฯ 120 ล้านบาท (60%) 2) บมจ. เมืองไทยฯ 80 ล้านบาท (40%)
เครื่องจักรที่เอาประกัน	Boiler & Steam Turbine & Generator และอุปกรณ์ส่วนควบต่าง ๆ

2.3 ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”) 2) บริษัท เมืองไทยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. เมืองไทยฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด
ระยะเวลาประกันภัย	31 กรกฎาคม 2559– 31 กรกฎาคม 2560
จำนวนเงินเอาประกัน	225.00 ล้านบาท 1) บมจ. ทิพยฯ 135.00 ล้านบาท (60%) 2) บมจ. กรุงเทพฯ 95.00 ล้านบาท (40%)
ความคุ้มครอง	ความสูญเสียของกำไรขั้นต้นหรือค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นจากการดำเนินงานตามที่กำหนดไว้ อันสืบเนื่องจากความเสียหายที่เกิดขึ้นกับทรัพย์สินที่เอาประกันภัยไว้

• บริษัท ทู่งส้ง กรีน จำกัด

1. สัญญาจ้างจัดหาเชื้อเพลิง เติมน้ำมันเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	1) บริษัท ทู่งส้ง กรีน จำกัด (“ผู้ว่าจ้าง” หรือ “TSG”)
----------	--

	2) บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด (“ผู้รับจ้าง” หรือ “VSPP”)
วันที่ทำสัญญา	20 กันยายน 2559
วันมีผลใช้บังคับ	5 ปีหลังจาก 1 มีนาคม 2560
ขอบเขตการให้บริการของผู้รับจ้างที่สำคัญ	<ol style="list-style-type: none"> 1) จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลให้เพียงพอต่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าอย่างน้อยตามจำนวนหน่วยที่รับประกัน โดยที่ผู้รับจ้างต้องสำรองเชื้อเพลิงให้เพียงพอต่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ไม่น้อยกว่า 15 วัน ทั้งนี้ หากผู้รับจ้างไม่ดำเนินการสำรองให้ครบตามกำหนดภายใน 7 วัน ผู้รับจ้างจะต้องจ่ายค่าปรับเป็นจำนวนเงินเท่ากับค่าเชื้อเพลิงที่ขาดอยู่ (โดยคำนวณจากราคาเชื้อเพลิงตันละ 600 บาท) และผู้ว่าจ้างจะหักเงินค่าปรับจากเงินค่าจ้างในเดือนนั้นๆ 2) จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานและมีอายุการใช้งานตามที่ควรจะเป็น 3) จัดหาวัสดุ อุปกรณ์ อะไหล่ และเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็นต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า 4) จัดการควบคุมสภาพแวดล้อมทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด 5) จัดทำรายงานเสนอผู้ว่าจ้าง 6) ประสานงานกับการไฟฟ้าและหน่วยงานราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การดำเนินการเป็นไปโดยถูกต้องตามกฎหมาย รวมทั้งดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์ระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน โดยค่าใช้จ่ายเป็นของผู้รับจ้าง 7) ผู้รับจ้างจะต้องดูแลการดำเนินการประมวลผลการปฏิบัติ (Code of Practice) ที่นำมาใช้ระยะดำเนินการ
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	<ol style="list-style-type: none"> 1) จ่ายตามจำนวนหน่วยกระแสไฟฟ้าซึ่งการไฟฟ้าจ่ายจากมิเตอร์ที่โรงไฟฟ้าขายไฟฟ้าก่อนหักด้วยค่าดำเนินการ ในอัตราหน่วยละ 2.00 บาทจนถึงวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพแล้ว หรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงร่วมกัน และจ่ายในอัตราหน่วยละ 1.68 บาทตลอดระยะเวลาตั้งแต่ถัดจากวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพแล้วหรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงร่วมกัน 2) ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายเงินล่วงหน้าให้แก่ผู้รับจ้างเป็นจำนวน 8,500,000 บาท และผู้รับจ้างจะคืนเมื่อครบกำหนดสัญญาว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญาออกไปอีกโดยผู้รับจ้างตกลงคืนเงินโดยกำหนดดังนี้ <ol style="list-style-type: none"> 1.ภายในเดือนที่สามก่อนครบกำหนดสัญญาจำนวนเงิน 1,000,000 บาท 2.ภายในเดือนที่สองก่อนครบกำหนดสัญญาจำนวนเงิน 1,000,000 บาท 3.ภายในเดือนสุดท้ายก่อนครบกำหนดสัญญาจำนวนเงิน 1,000,000 บาท 4.ภายในเดือนที่หนึ่งหลังครบกำหนดสัญญาจำนวนเงิน 1,000,000 บาท 5.ภายในเดือนที่สองหลังครบกำหนดสัญญาจำนวนเงิน 4,500,000 บาท กรณีผู้รับจ้างไม่ชำระเงินผู้ว่าจ้างมีสิทธิหักเงินค่าจ้างที่ผู้ว่าจ้างต้องจ่ายให้กับผู้รับจ้างที่ค้างชำระอยู่ได้จนครบจำนวนค่าจ้างล่วงหน้าที่ยังค้างชำระ

การสิ้นสุดของสัญญา	<p>การสิ้นสุดสัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) สัญญามีกำหนดระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่โรงไฟฟ้าผ่านการทดสอบการประกันประสิทธิภาพ แล้วหรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงร่วมกัน 2) ผู้รับจ้างหรือผู้ว่าจ้างถูกพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาด 3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา 4) เกิดเหตุสุดวิสัยจนโรงไฟฟ้าสันสภาพไม่สามารถเดินเครื่องต่อไปได้ 5) ผู้รับจ้างหรือบุคลากรของผู้รับจ้างกระทำการโดยประมาทเลินเล่อ หรือดำเนินการผิดพลาดอันก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้า 6) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญา โดยไม่มีข้อพิพาท
--------------------	--

2. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

การขอวงเงินสินเชื่อระหว่าง	<ol style="list-style-type: none"> 1) บริษัท ทูตัง กรีน จำกัด ("TSG" หรือ "ผู้ขอสินเชื่อ") 2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง ("ผู้ให้สินเชื่อ")
วันที่ในหนังสือแจ้งผลพิจารณา	13 พฤศจิกายน 2558
วงเงินสินเชื่อระยะยาว	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ TSG
อัตราดอกเบี้ย	MLR-1.5% ตลอดอายุสัญญา
ระยะเวลาการชำระหนี้	ภายใน 120 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	<p>งวดที่ 1 เบิก 20 ล้านบาท เมื่อจดจำนองที่ดิน</p> <p>งวดที่ 2 เบิกจ่าย 80% ของใบตรวจรับงานค่าก่อสร้างอาคารโรงไฟฟ้ารวม 70 ล้านบาท</p> <p>งวดที่ 3 เบิกเงินกู้ส่วนที่เหลือ เพื่อชำระค่าเครื่องจักร และอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิต</p>
การชำระคืน	<ol style="list-style-type: none"> 1) เดือนที่ 1-24 ชำระเฉพาะดอกเบี้ย 2) เดือนที่ 25-120 ชำระเงินต้นเดือนละ 5.21 ล้านบาท (ดอกเบี้ยชำระต่างหาก)
การค้ำประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและอุปกรณ์เครื่องจักรของ TSG และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นของ TSG ตามสัดส่วนการถือหุ้น
เงื่อนไขที่สำคัญ	<ol style="list-style-type: none"> 1) รักษาอัตราส่วน D/E ไม่เกิน 2.5 เท่า และไม่ก่อนหน้ากับสถาบันการเงินอื่น 2) ดำรงอัตราส่วน DSCR ไม่ต่ำกว่า 1.20 เท่า 3) การจ่ายเงินปันผลต้องได้รับความเห็นชอบและยินยอมจากผู้ให้สินเชื่อ

3. สัญญาประกันภัย

3.1 ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

ผู้รับประกันภัย	<ol style="list-style-type: none"> 1) บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) ("บมจ. กรุงเทพฯ") 2) บริษัท ฟอลคอนประกันภัย จำกัด (มหาชน) ("บมจ. ฟอลคอนฯ")
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท ทูตัง กรีน จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคาร กรุงเทพ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน



ระยะเวลาประกันภัย	9 กรกฎาคม 2558 – 8 มีนาคม 2560
จำนวนเงินเอาประกัน	630.00 ล้านบาท 1) บมจ. กรุงเทพฯ 504.00 ล้านบาท (80%) 2) บมจ. พอลคอนฯ 126.00 ล้านบาท (20%)
ประเภทกรรมธรรม์	ประกันภัยการเสี่ยงภัยของผู้รับเหมา (ซี.เอ.อาร์.)

• บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด

1. สัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	1) บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด (“ผู้ว่าจ้าง” หรือ “MWE”) 2) บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“ผู้รับจ้าง”)
ความสัมพันธ์ระหว่างคู่สัญญา	ผู้รับจ้างเป็นผู้ถือหุ้นในผู้ว่าจ้างร้อยละ 10.00
วันที่ทำสัญญา	10 กรกฎาคม 2557
วันมีผลใช้บังคับ	วันถัดจากวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพ (Performance Test) หรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงกัน
ขอบเขตการให้บริการของผู้รับจ้างที่สำคัญ	1) ผู้รับจ้างตกลงรับประกันการเดินเครื่องเพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเป็นจำนวน 62.4 ล้านหน่วยต่อปี (“จำนวนหน่วยที่รับประกัน”) โดยเริ่มนับตั้งแต่สัญญาที่มีผลบังคับใช้ ทั้งนี้ กรณีภาวะปกติหากผู้รับจ้างสามารถขายไฟฟ้าได้น้อยกว่าจำนวนหน่วยที่รับประกัน ผู้รับจ้างยินยอมให้ผู้ว่าจ้างปรับเป็นเงินจำนวน 0.50 บาทต่อหน่วยของจำนวนหน่วยที่น้อยกว่า อย่างไรก็ตาม หากผู้รับจ้างสามารถเดินเครื่องได้มากกว่าจำนวนหน่วยที่รับประกัน ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายโบนัสให้แก่ผู้รับจ้างเป็นเงินจำนวน 0.50 บาทต่อหน่วยของจำนวนหน่วยที่มากกว่า 2) จัดหาและสำรองเชื้อเพลิงชีวมวลให้เพียงพอต่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า โดยมีปริมาณสำรองไม่น้อยกว่า 15 วัน ทั้งนี้ หากไม่มีการสำรองและเกิดภาวะขาดแคลนเชื้อเพลิงจนไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้ ผู้รับจ้างจะต้องรับผิดชอบความเสียหายที่เกิดขึ้น 3) จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานและมีอายุการใช้งานตามที่ควรจะเป็น 4) เดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ 5) จัดหาวัสดุ อุปกรณ์ อะไหล่ และเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็นต่อการผลิตไฟฟ้า 6) ควบคุมสภาพแวดล้อมให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด 7) จัดทำรายงานเสนอผู้ว่าจ้าง 8) ประสานงานกับการไฟฟ้าและหน่วยงานราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การดำเนินการเป็นไปโดยถูกต้องตามกฎหมาย รวมทั้งดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์ระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชนโดยค่าใช้จ่ายของผู้รับจ้าง 9) ดำเนินการเพื่อให้ได้การรับรองตามมาตรฐาน ISO 9000 ตามข้อกำหนดของบัตรส่งเสริมการลงทุน
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	1) จ่ายตามจำนวนหน่วยที่ขายให้การไฟฟ้าในอัตราดังนี้ i. ปีที่ 1 หน่วยละ 1.75 บาทของจำนวนหน่วยที่ขายได้ในเดือนนั้นๆ ก่อนหักค่าดำเนินการที่การไฟฟ้าเรียกเก็บ ii. ปีที่ 2 และปีที่ 3 จะปรับขึ้นจากปีที่ 1 อ้างอิงตามอัตราค่าไฟฟ้าและค่าแรงที่เพิ่มขึ้น

	<p>2) ค่าจ้างช่วงเวลาระหว่าง COD จนถึงวันที่สัญญาจะมีผลบังคับใช้ให้เป็นการตกลงร่วมกันระหว่างผู้ว่าจ้างและผู้รับจ้าง</p> <p>5) ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายค่าจ้างล่วงหน้าเป็นเงิน 15 ล้านบาท โดยผู้รับจ้างจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา โดยผู้ว่าจ้างจะหักออกจากค่าจ้างดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - งวดที่ 1 จำนวน 2 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 3 ก่อนครบกำหนดสัญญา - งวดที่ 2 จำนวน 2 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 2 ก่อนครบกำหนดสัญญา - งวดที่ 3 จำนวน 3 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนสุดท้ายก่อนครบกำหนดสัญญา - งวดที่ 4 จำนวน 4 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 1 หลังครบกำหนดสัญญา - งวดที่ 5 จำนวน 4 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 2 หลังครบกำหนดสัญญา <p>ในกรณีที่ผู้รับจ้างไม่สามารถชำระค่าจ้างล่วงหน้าดังกล่าวข้างต้น ผู้ว่าจ้างมีสิทธิหักเงินค่าจ้างที่ผู้ว่าจ้างต้องจ่ายให้กับผู้รับจ้างที่ค้างชำระอยู่ได้จนครบจำนวน</p> <p>6) กรณีเกิดเหตุสุดวิสัยจนเป็นเหตุให้ผู้รับจ้างไม่สามารถเดินเครื่องผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ ผู้ว่าจ้างจะชำระให้กับผู้รับจ้างในส่วนของค่าจ้างและเงินเดือน เงินประกันสังคม เงินสวัสดิการพนักงาน เงินชดเชยตามกฎหมายแรงงาน ค่ารักษาความปลอดภัย และค่าใช้จ่ายที่จำเป็นอื่นๆ ในช่วงเวลาที่เกิดเหตุสุดวิสัย แต่ไม่เกิน 6 เดือน</p> <p>7) ค่าจ้างตามข้อ 1) จะชำระภายใน 35 วันนับจากวันที่ผู้ว่าจ้างได้วางบิลเรียกเก็บค่าไฟฟ้าประจำเดือนต่อการไฟฟ้า และหลังจากที่ผู้รับจ้างแจ้งหนี้เป็นที่เรียบร้อยแล้ว</p>
การสิ้นสุดของสัญญา	<p>การสิ้นสุดของสัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ครบกำหนด 3 ปี นับจากวันที่สัญญาจะมีผลบังคับใช้ และทั้งสองฝ่ายไม่ประสงค์จะต่อสัญญา 2) ผู้รับจ้างหรือผู้ว่าจ้างอยู่ในภาวะล้มละลายตามคำพิพากษาของศาลหรือเป็นบุคคลหนี้สินล้นพ้นตัว 3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา 4) เกิดเหตุสุดวิสัย 5) ผู้รับจ้างหรือบุคลากรของผู้รับจ้างกระทำการโดยประมาทเลินเล่อ หรือดำเนินการผิดพลาดอันก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้า 6) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญา โดยไม่มีข้อพิพาท
การบอกเลิกสัญญา ก่อนวันมีผลใช้บังคับ	<p>ผู้ว่าจ้างสงวนสิทธิในการบอกเลิกสัญญาได้ก่อนวันที่สัญญาจะมีผลบังคับ โดยที่ผู้รับจ้างไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ ได้</p>

2. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

คู่สัญญา	<ol style="list-style-type: none"> 1) บริษัท แมวังก์ เอ็นเนอจี จำกัด ("MWE" หรือ "ผู้ขอสินเชื่อ") 2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง ("ผู้ให้สินเชื่อ")
วันที่ทำสัญญา	24 มีนาคม 2557
วงเงินสินเชื่อ	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MWE
อัตราดอกเบี้ย	<p>เดือนที่ 1-48 ชำระดอกเบี้ยในอัตรา MLR – 1.5% ต่อปี</p> <p>เดือนที่ 49-116 ชำระดอกเบี้ยในอัตรา MLR – 1.25% ต่อปี</p>
ระยะเวลาการชำระหนี้	ภายใน 9 ปี 8 เดือน (116 เดือน) รวมระยะเวลาปลอดชำระเงินต้น 20 เดือนนับจากวันลงนามในสัญญา

เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	ผู้กู้ทำหนังสือแจ้งขอรับเงินแต่ละงวดให้ผู้ให้สินเชื่อทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วันทำการ
การชำระคืน	1) ดอกเบี้ย ชำระทุก ๆ 1 เดือนนับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก 2) เงินต้น เดือนที่ 1-20 ปลอดชำระเงินต้น เดือนที่ 21-115 ชำระเดือนละไม่น้อยกว่า 5.21 ล้านบาท เดือนที่ 116 ชำระไม่น้อยกว่า 5.05 ล้านบาทหรือยอดหนี้คงเหลือทั้งหมด
เงื่อนไขการใช้งเงินที่สำคัญ	MWE ต้องดำรงสัดส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (D/E Ratio) ทุกขณะไม่เกิน 2.5 เท่า และไม่ก่อหนี้กับสถาบันการเงินอื่น จนกว่าจะชำระหนี้คืนให้ผู้ให้สินเชื่อแล้ว
การค้ำประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและอุปกรณ์เครื่องจักรของ MWE และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นของ MWE ตามสัดส่วนการถือหุ้น

3. สัญญาประกันภัย

3.1 ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

ผู้รับประกันภัย	บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) ("บมจ. ทิพยฯ")
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท แมวส์ เอ็นเนอจี จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคาร กรุงไทย จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	20 ธันวาคม 2559 – 20 ธันวาคม 2560
จำนวนเงินเอาประกัน	877.45 ล้านบาท
ประเภทกรรมธรรม์	1) ประกันความเสี่ยงภัยทุกชนิด(Industrial All Risk) ทุนประกัน 687.15 ล้านบาท 2) ประกันธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ทุนประกัน 190.30 ล้านบาท 3) ประกันความรับผิดชอบต่อสาธารณะ (Public Liability) ทุนประกัน 10 ล้านบาท

3.2 ประกันภัยเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) ("บมจ. ทิพยฯ")
ผู้เอาประกันภัย	ธนาคาร กรุงไทย จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	20 ธันวาคม 2559 – 20 ธันวาคม 2560
จำนวนเงินเอาประกัน	221 ล้านบาท
เครื่องจักรที่เอาประกัน	Boiler & Steam Turbine & Generator และอุปกรณ์ส่วนควบต่าง ๆ

3.3 ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) ("บมจ. ทิพยฯ")
ผู้เอาประกันภัย	ธนาคาร กรุงไทย จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	20 ธันวาคม 2559 – 20 ธันวาคม 2560
จำนวนเงินเอาประกัน	190.30 ล้านบาท
ความคุ้มครอง	ความสูญเสียของกำไรขั้นต้นหรือค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นจากการดำเนินงานตามที่กำหนดไว้ อันสืบเนื่องจากความเสียหายที่เกิดขึ้นกับทรัพย์สินที่เอาประกันภัยไว้

• บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด

1. สัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	1) บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“ผู้ว่าจ้าง” หรือ “PGP”) 2) บริษัท สเตทไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด (“ผู้รับจ้าง”)
วันที่ทำสัญญา	24 มีนาคม 2559
วันมีผลใช้บังคับ	วันถัดจากวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพ (Performance Test) หรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงกัน
ขอบเขตการให้บริการของผู้รับจ้างที่สำคัญ	1) จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลให้เพียงพอต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าโดยมีปริมาณสำรองไม่น้อยกว่า 15 วัน 2) จัดหาวัสดุ อุปกรณ์ อะไหล่ และเคมีภัณฑ์ต่าง ๆ ที่จำเป็นต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า 3) จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน 4) เดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าเพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ 5) จัดการควบคุมสภาพแวดล้อมทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามกฎหมายที่กำหนด 6) กำจัดขี้เถ้าที่เป็นผลจากกระบวนการผลิต
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	1) ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายค่าจ้างให้แก่ผู้รับจ้างตามจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้างตามอัตราดังนี้ - ปีที่ 1 ในอัตรานี้หน่วยละ 1.4293 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 2 ในอัตรานี้หน่วยละ 1.4371 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 3 ในอัตรานี้หน่วยละ 1.4451 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 4 ในอัตรานี้หน่วยละ 1.4535 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 5 ในอัตรานี้หน่วยละ 1.4623 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง 2) ค่าจ้างในช่วงเวลาระหว่าง COD ให้เป็นการตกลงร่วมกันของผู้ว่าจ้างและผู้รับจ้าง 3) ผู้ว่าจ้างจ่ายค่าจ้างล่วงหน้าจำนวน 18,500,000 บาท โดยผู้รับจ้างจะชำระคืนดังนี้ - หักเงินค่าจ้างเดือนที่สามก่อนครบกำหนด จำนวน 2,000,000 บาท - หักเงินค่าจ้างเดือนที่สองก่อนครบกำหนด จำนวน 2,000,000 บาท - หักเงินค่าจ้างเดือนสุดท้ายก่อนครบกำหนด จำนวน 3,000,000 บาท - หักเงินค่าจ้างเดือนที่หนึ่งหลังครบกำหนด จำนวน 5,000,000 บาท - หักเงินค่าจ้างเดือนที่สองหลังครบกำหนด จำนวน 6,500,000 บาท
การสิ้นสุดของสัญญา	การสิ้นสุดของสัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งดังต่อไปนี้ 1) ครบกำหนด 5 ปี นับจากวันที่สัญญามีผลใช้บังคับ และทั้งสองฝ่ายไม่ประสงค์จะต่อสัญญา 2) ผู้รับจ้างหรือผู้ว่าจ้างอยู่ในภาวะล้มละลายตามคำพิพากษาของศาลหรือเป็นบุคคลหนี้สินล้มละลาย 3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา

	<p>4) ผู้รับจ้างหรือบุคลากรของผู้รับจ้างกระทำการโดยประมาทเลินเล่อ หรือดำเนินการผิดพลาดอันก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้า</p> <p>5) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญา โดยไม่มีข้อพิพาท</p>
--	--

2. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

การขอวงเงินสินเชื่อระหว่าง	<p>1) บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“PGP” หรือ “ผู้ขอสินเชื่อ”)</p> <p>2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง (“ผู้ให้สินเชื่อ”)</p>
วันที่ในหนังสือแจ้งผลพิจารณา	6 ตุลาคม 2558
วงเงินสินเชื่อระยะยาว	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ PGP
อัตราดอกเบี้ย	MLR -2% ตลอดอายุสัญญา
ระยะเวลาการชำระหนี้	120 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	<p>งวดที่ 1 เบิก 20 ล้านบาท เมื่อจดจำนองที่ดิน</p> <p>งวดที่ 2 เบิกจ่าย 80% ของใบตรวจรับงานค่าก่อสร้างอาคารโรงไฟฟ้ารวม 70 ล้านบาท</p> <p>งวดที่ 3 เบิกเงินกู้ส่วนที่เหลือ เพื่อชำระค่าเครื่องจักร และอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิต</p>
การชำระคืน	<p>1) เดือนที่ 1-24 ชำระเฉพาะดอกเบี้ย</p> <p>2) เดือนที่ 25-120 ชำระเงินต้นเดือนละ 5.21 ล้านบาท (ดอกเบี้ยชำระต่างหาก)</p>
การค้ำประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและอุปกรณ์เครื่องจักรของ PGP และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นของ PGP ตามสัดส่วนการถือหุ้น

3. ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

ผู้รับประกันภัย	บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. กรุงเทพฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคารกรุงเทพ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	03 มีนาคม 2559 – 03 มีนาคม 2561
จำนวนเงินเอาประกัน	693.00 ล้านบาท
ประเภทกรรมธรรม์	ประกันภัยการเสี่ยงภัยของผู้รับเหมา (ซี.เอ.อาร์.)

• บริษัท สตุล กรีน พาวเวอร์ จำกัด

1. สัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	1) บริษัท สตุล กรีน พาวเวอร์ จำกัด (“ผู้ว่าจ้าง” หรือ “SGP”) 2) บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด (“ผู้รับจ้าง”)
วันที่ทำสัญญา	24 มีนาคม 2559
วันมีผลใช้บังคับ	วันถัดจากวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพ (Performance Test) หรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงกัน
ขอบเขตการให้บริการของผู้รับจ้างที่สำคัญ	7) จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลให้เพียงพอต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าโดยมีปริมาณสำรองไม่น้อยกว่า 15 วัน 8) จัดหาวัสดุ อุปกรณ์ อะไหล่ และเคมีภัณฑ์ต่าง ๆ ที่จำเป็นต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า 9) จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน 10) เดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าเพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ 11) จัดการควบคุมสภาพแวดล้อมทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามกฎหมายที่กำหนด 10) กำจัดขี้เถ้าที่เป็นผลจากกระบวนการผลิต
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	4) ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายค่าจ้างให้แก่ผู้รับจ้างตามจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้างตามอัตราดังนี้ - ปีที่ 1 ในอัตราน้อยละ 1.4293 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 2 ในอัตราน้อยละ 1.4371 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 3 ในอัตราน้อยละ 1.4451 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 4 ในอัตราน้อยละ 1.4535 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 5 ในอัตราน้อยละ 1.4623 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง 5) ค่าจ้างในช่วงเวลาระหว่าง COD ให้เป็นการตกลงร่วมกันของผู้ว่าจ้างและผู้รับจ้าง 6) ผู้ว่าจ้างจ่ายค่าจ้างล่วงหน้าจำนวน 18,500,000 บาท โดยผู้รับจ้างจะชำระคืนดังนี้ - หักเงินค่าจ้างเดือนที่สามก่อนครบกำหนด จำนวน 2,000,000 บาท - หักเงินค่าจ้างเดือนที่สองก่อนครบกำหนด จำนวน 2,000,000 บาท - หักเงินค่าจ้างเดือนสุดท้ายก่อนครบกำหนด จำนวน 3,000,000 บาท - หักเงินค่าจ้างเดือนที่หนึ่งหลังครบกำหนด จำนวน 5,000,000 บาท 8) หักเงินค่าจ้างเดือนที่สองหลังครบกำหนด จำนวน 6,500,000 บาท
การสิ้นสุดของสัญญา	การสิ้นสุดของสัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งดังต่อไปนี้

	<ol style="list-style-type: none"> 1) ครอบคลุม 5 ปี นับจากวันที่สัญญาเริ่มใช้บังคับ และทั้งสองฝ่ายไม่ประสงค์จะต่อสัญญา 2) ผู้รับจ้างหรือผู้ว่าจ้างอยู่ในภาวะล้มละลายตามคำพิพากษาของศาลหรือเป็นบุคคลหนี้สินล้นพ้นตัว 3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา 4) ผู้รับจ้างหรือบุคลากรของผู้รับจ้างกระทำการโดยประมาทเลินเล่อ หรือดำเนินการผิดพลาดอันก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้า 5) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญา โดยไม่มีข้อพิพาท
--	--

2. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

การขอวงเงินสินเชื่อระหว่าง	<ol style="list-style-type: none"> 1) บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“SGP” หรือ “ผู้ขอสินเชื่อ”) 2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง (“ผู้ให้สินเชื่อ”)
วันที่ในหนังสือแจ้งผลพิจารณา	14 กันยายน 2559
วงเงินสินเชื่อระยะยาว	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ SGP
อัตราดอกเบี้ย	MLR -2% ตลอดอายุสัญญา
ระยะเวลาการชำระหนี้	120 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	<p>งวดที่ 1 เบิก 20 ล้านบาท เมื่อจดจำนองที่ดิน</p> <p>งวดที่ 2 เบิกจ่าย 80% ของใบตรวจรับงานค่าก่อสร้างอาคารโรงไฟฟ้ารวม 70 ล้านบาท</p> <p>งวดที่ 3 เบิกเงินกู้ส่วนที่เหลือ เพื่อชำระค่าเครื่องจักร และอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิต</p>
การชำระคืน	<ol style="list-style-type: none"> 1) เดือนที่ 1-24 ชำระเฉพาะดอกเบี้ย 2) เดือนที่ 25-120 ชำระเงินต้นเดือนละ 5.21 ล้านบาท (ดอกเบี้ยชำระต่างหาก)
การค้ำประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและอุปกรณ์เครื่องจักรของ SGP และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นของ SGP ตามสัดส่วนการถือหุ้น

3. ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

ผู้รับประกันภัย	บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. กรุงเทพ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคารกรุงเทพ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน

ระยะเวลาประกันภัย	01 กรกฎาคม 2559 – 01 กรกฎาคม 2561
จำนวนเงินเอาประกัน	693.00 ล้านบาท
ประเภทกรรมธรรม์	ประกันภัยการเสี่ยงภัยของผู้รับเหมา (ซี.เอ.อาร์.)

สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”)

ผู้ผลิตไฟฟ้า	CRB	MGP	TSG	MWE	PGP	SGP
เลขที่สัญญา	VSPP-PEA-022/2554	VSPP-PEA-005/2556	VSPP-PEA-116/2555	FiT-PEA-003/2558	FiT-PEA-004/2558	FiT-PEA-009/2558
วันที่ทำสัญญา	18 พฤศจิกายน 2554	26 มีนาคม 2556	19 ธันวาคม 2555	8 กรกฎาคม 2558	11 กันยายน 2558	11 กันยายน 2558
ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด/ระดับแรงดัน	9.2 MW /33,000 V	8 MW /22,000 V	9.2 MW /33,000 V	8 MW /22,000 V	9.2MW /33,000 V	9.2MW /33,000 V
จุดรับซื้อไฟฟ้า	ต.นาโพธิ์ อ.ทุ่งสง นครศรีธรรมราช	ต.ชัยมงคล อ.เมือง สมุทรสาคร	ต.ทุ่งสัง อ.ทุ่งใหญ่ นครศรีธรรมราช	ต.วังชัน อ.แม่วงก์ นครสวรรค์	ต.ป่าบอน อ.ป่าบอน พัทลุง	ต.ควนกาหลง อ.ควนกาหลง สตูล
วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา (SCOD)	30 มิถุนายน 2556	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2557	16 ธันวาคม 2558	28 กุมภาพันธ์ 2560	28 กุมภาพันธ์ 2560
การใช้และสิ้นสุดสัญญา	14 มีนาคม 2572	สัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์				
เงื่อนไขการชำระเงินค่าซื้อไฟฟ้า*	กฟภ. จะจัดบันทึกหน่วยการขายไฟฟ้า (credit) และคำนวณค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือน และแจ้งผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเพื่อจัดทำใบแจ้งหนี้ โดยการไฟฟ้าจะชำระค่าไฟฟ้าให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากภายใน 30 วันนับจากวันที่ กฟภ. ได้รับใบแจ้งขอรับเงิน					
การใช้และสิ้นสุดสัญญา Feed in Tariff	การสนับสนุนราคารับซื้อค่าไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนแบบ Feed in Tariff (FiT) ที่มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งมากกว่า 3 เมกะวัตต์ ราคารับซื้อไฟฟ้า 4.54 บาทต่อหน่วยขาย โดยราคา 4.54 บาทจะคงที่จนถึงปี พ.ศ.2560 และหลังจากปี พ.ศ.2560 ราคา FiTv จะปรับตัวตามอัตราเงินเฟ้อขั้นพื้นฐาน รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed in Tariff (FiT) ประกอบด้วย รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed in Tariff (FiT) และรายได้จาก FiT Premium ซึ่งเงินอุดหนุน FiT Premium จะมีระยะเวลาการสนับสนุน 8 ปี นับจากดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD)					
ผู้ผลิตไฟฟ้า		TPCH1		TPCH2		TPCH5
เลขที่สัญญา		FiT-PEA-003/2559		FiT-PEA-004/2559		FiT-PEA-006/2559
วันที่ทำสัญญา		23 ธันวาคม 2559		23 ธันวาคม 2559		23 ธันวาคม 2559
ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด/ระดับแรงดัน		9.2 MW /33,000 V		9.2 MW /33,000 V		9.2 MW /33,000 V

ผู้ผลิตไฟฟ้า	CRB	MGP	TSG	MWE	PGP	SGP
จุดรับซื้อไฟฟ้า		ต.บุตติ อ.เมือง จ.ยะลา	ต.บุตติ อ.เมือง จ.ยะลา		ต.บางปอ อ.เมือง จ.นราธิวาส	
วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา (SCOD)		31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2561		31 ธันวาคม 2561	
การใช้และสิ้นสุดสัญญา		สัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์				
เงื่อนไขการชำระเงินค่าซื้อไฟฟ้า*		กฟผ. จะจัดบันทึกหน่วยการขายไฟฟ้า (credit) และคำนวณค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือน และแจ้งผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเพื่อจัดทำใบแจ้งหนี้ โดยการไฟฟ้าจะชำระค่าไฟฟ้าให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากภายใน 30 วันนับจากวันที่ กฟผ. ได้รับใบแจ้งขอรับเงิน				
การใช้และสิ้นสุดสัญญา Feed in Tariff		<p>การสนับสนุนราคารับซื้อค่าไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนแบบ Feed in Tariff (FiT) ที่มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งมากกว่า 3 เมกะวัตต์ ราคารับซื้อไฟฟ้า 4.54 บาทต่อหน่วยขาย โดยราคา 4.54 บาทจะคงที่จนถึงปี พ.ศ.2560 และหลังจากปี พ.ศ.2560 ราคา FiTv จะปรับตัวตามอัตราเงินเฟ้อขึ้นพื้นฐาน รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed in Tariff (FiT) ประกอบด้วย รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed in Tariff (FiT) และรายได้จาก FiT Premium ซึ่งเงินอุดหนุน FiT Premium จะมีระยะเวลาการสนับสนุน 8 ปี เท่ากับ 0.30 บาท โครงการที่อยู่ในพื้นที่ชายแดนภาคใต้ได้รับ 0.50 บาทตลอดอายุโครงการ นับจากดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD)</p> <p>ของโครงการ TPC1/TPC2/TPC3 เป็นโครงการที่มีการแข่งขันราคาและทางบริษัทชนะการประมูล</p> <p>โดย TPC1 และ TPC2 เสนออัตราส่วนลด FIT_F ร้อยละ 81.17</p> <p>TPC3 เสนออัตราส่วนลด FIT_F ร้อยละ 67.78</p>				

*อ้างอิงจากระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน)

4.4 นโยบายการลงทุนและนโยบายการบริหารงาน

● นโยบายการลงทุนของบริษัทฯ

บริษัทฯ จะลงทุนโดยมีการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ (Feasibility Study) ด้านการเงิน เทคโนโลยี บุคลากร เชื้อเพลิง กฎหมายต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้มั่นใจว่าโครงการที่บริษัทฯ จะลงทุนมีศักยภาพที่จะสามารถสร้างคุณค่าและมูลค่าเพิ่มให้แก่ บริษัทฯ ผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสีย โดยจะมุ่งเน้นการลงทุนในธุรกิจที่มีลักษณะการประกอบธุรกิจในรูปแบบเดียวกันคือการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อเพิ่มศักยภาพในการเติบโตทางธุรกิจและเพื่อเอื้อประโยชน์ (Synergy) ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ โดยได้กำหนดลักษณะและหลักเกณฑ์ในการลงทุนดังนี้

- ลักษณะการลงทุนของบริษัทฯ มี 2 กรณี ดังนี้

1. ดำเนินการจัดตั้งบริษัทใหม่ กรณีนี้บริษัทฯ มองเห็นโอกาสการลงทุนในพื้นที่ที่มีศักยภาพเพียงพอในการตั้งโรงไฟฟ้า ได้แก่ พื้นที่ตั้ง เชื้อเพลิง สายส่งไฟฟ้า และมวลชน เป็นต้น

2. ดำเนินการร่วมทุนกับบริษัทอื่นที่ดำเนินธุรกิจในกลุ่มธุรกิจหลักเดียวกัน กรณีนี้บริษัทฯ จะเลือกร่วมลงทุนกับบริษัทที่มีศักยภาพและความพร้อมในการจัดตั้งโรงไฟฟ้า โดยเฉพาะด้านใบอนุญาตต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงด้านการบริหารจัดการเชื้อเพลิง
- หลักเกณฑ์การพิจารณาการลงทุนของบริษัทฯ มีดังนี้
 1. บริษัทฯ จะพัฒนาและลงทุนในโครงการที่คาดว่าจะได้รับอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) ขั้นต่ำร้อยละ 15 รวมทั้งโครงการที่ให้ผลตอบแทนทางการเงินอื่นซึ่งสามารถสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ สำหรับการลงทุนในโครงการอื่นที่บริษัทฯ ซื้อมาจากผู้ที่พัฒนาโครงการนั้นหรือเข้าร่วมทุนซึ่งอาจไม่มีความเสี่ยงในช่วงการพัฒนาเริ่มต้น ผลตอบแทนจากการลงทุนในโครงการประเภทนี้ที่บริษัทฯ จะได้รับนั้นอาจเปลี่ยนแปลงลดลงจากอัตราผลตอบแทนที่กำหนดไว้ข้างต้น ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับมูลค่าเงินลงทุนที่บริษัทฯ ซื้อมาเป็นปัจจัยสำคัญ
 2. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่มีสัญญาที่มีความน่าเชื่อถือและมีจริยธรรมในการประกอบธุรกิจ
 3. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่มีสัญญาการจัดหาเชื้อเพลิงซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักในการผลิตไฟฟ้า อีกทั้งการจัดหาเชื้อเพลิงดังกล่าวจะต้องจัดหาได้อย่างเพียงพอสำหรับการผลิตไฟฟ้าตลอดอายุสัญญาของโครงการ
 4. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่สามารถจัดหาอุปกรณ์หลักและอะไหล่ต่าง ๆ ได้ในอัตราต้นทุนที่สมเหตุสมผลและสามารถจัดให้มีการบำรุงรักษาภายในระยะเวลาที่เหมาะสม
 5. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่เป็นประโยชน์ต่อสังคมและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
 6. บริษัทฯ จะเป็นผู้พัฒนาโครงการด้วยตนเองในกรณีที่โครงการที่จะลงทุนมีขนาดของการลงทุนเหมาะสมกับศักยภาพของบริษัทฯ
 7. ในกรณีที่โครงการที่บริษัทฯ จะต้องร่วมลงทุนกับผู้ลงทุนอื่น บริษัทฯ จะเลือกลงทุนในโครงการที่มีศักยภาพและผู้ร่วมลงทุนในโครงการดังกล่าวจะต้องมีนโยบายการดำเนินธุรกิจที่งานสอดคล้องกัน

นโยบายการบริหารงานและกำกับดูแลในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทฯ มีกลไกกำกับดูแลบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมทั้งทางตรงและทางอ้อม รวมทั้งมีมาตรการในการติดตามการบริหารงานของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม เพื่อดูแลรักษาผลประโยชน์ในเงินลงทุนของบริษัทฯ และสามารถควบคุมดูแลจัดการ และรับผิดชอบการดำเนินงานของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมได้เสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัทฯ ดังนี้

1. บริษัทฯ มีหน้าที่ติดตาม และกำกับดูแลการบริหารจัดการและการดำเนินงานต่าง ๆ ของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ให้เป็นไปตามนโยบายที่บริษัทฯ กำหนด ตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยโดยอนุโลม เท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายอื่น รวมถึงกำกับดูแลให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม การเข้าทำรายการที่มีนัยสำคัญที่เข้าข่ายเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม หรือรายการอื่นใดที่สำคัญซึ่งมิได้เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยให้บริษัทฯ ทราบก่อนการเข้าทำรายการดังกล่าวอย่างครบถ้วนถูกต้องภายในระยะเวลาที่กำหนด

2. บริษัทฯ จะดำเนินการแต่งตั้งผู้แทนเข้าไปเป็นกรรมการและผู้บริหารในบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลัก เว้นแต่จะมีข้อจำกัดตามกฎหมายอื่นหรือเงื่อนไขการร่วมทุนกับภาครัฐ หรือกรณีอื่นใดตามที่กฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยจะกำหนด

3. ในกรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย หรือรายการเกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อยตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และ

วิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดไว้ในเรื่องนั้นๆ ก่อนเข้าทำรายการดังกล่าวโดยอนุโลม โดยบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดเช่นเดียวกับกรณีที่บริษัทฯ เป็นผู้ทำรายการดังกล่าวเอง

ทั้งนี้ รายการประเภทดังกล่าวจำเป็นต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยนั้น ให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยพิจารณาขนาดของรายการเทียบกับงบการเงินรวมของบริษัทฯ

4. ในกรณีที่บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทรวมจะดำเนินการใดๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ หรือผลประโยชน์อื่นใดที่บริษัทฯ ควรได้รับในฐานะผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทรวมอย่างมีนัยสำคัญ บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทรวมจะดำเนินการในเรื่องดังกล่าวได้ จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นและ/หรือที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ตามที่คณะกรรมการของบริษัทฯ เห็นสมควร โดยคณะกรรมการของบริษัทฯ จะเป็นผู้กำหนดรายละเอียดดังกล่าว ซึ่งรวมถึงเรื่องดังต่อไปนี้ที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น หรือที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทก่อนที่บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทรวมจะดำเนินการ

- เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
 - (1) การเพิ่มทุนหรือการลดทุนที่ไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้น หรือการดำเนินการใดๆ ซึ่งจะทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเกินกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย หรือทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทย่อยไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย
 - (2) การเลิกกิจการ ซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ กับกิจการของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ต้องขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
 - (3) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ
- เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท
 - (1) การอนุมัติงบประมาณประจำปีของบริษัทย่อย
 - (2) การกู้ยืมเงิน แต่ไม่รวมแผนการกู้ยืมที่อยู่ในงบประมาณประจำปี หรือการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
 - (3) การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน หรือการทำนิติกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีสาระสำคัญ ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่องหรือไม่สามารถปฏิบัติการชำระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือทางการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมิใช่ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
 - (4) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน มาบังคับใช้โดยอนุโลม และมีขนาดรายการที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของ บริษัทฯ
 - (5) การขายหรือโอนกิจการทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
 - (6) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญมาเป็นของบริษัทย่อย
 - (7) การเข้าทำ แก้วไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เข้ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ

การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน

- (8) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย
- (9) การเลิกกิจการซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ กับกิจการของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ไม่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
- (10) การจ่ายเงินปันผลประจำปี หรือการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล (ถ้ามี) ของบริษัทย่อย

5. ข้อพิพาททางกฎหมาย

เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2558 ชาวบ้านจำนวนหนึ่งได้ร่วมกันยื่นฟ้องหน่วยงานราชการต่อศาลปกครอง นครศรีธรรมราชเพื่อขอให้เพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน และใบอนุญาตก่อสร้างโรงไฟฟ้าของบริษัท ทู่งสัง กรีน จำกัด เนื่องจากเห็นว่าเป็นการออกใบอนุญาตโดยมิชอบ อันจะก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและโดยที่ศาลได้ พิจารณาแล้วเห็นว่าคำพิพากษาหรือคำสั่งในคดีนี้อาจมีผลกระทบต่อบริษัท ทู่งสัง กรีน จำกัด จึงมีคำสั่งเมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2558 เรียก บริษัท ทู่งสัง กรีน จำกัด เข้ามาเป็นผู้ร้องสอดฝ่ายผู้ถูกฟ้องคดีโดยกำหนดให้เป็นผู้ถูกฟ้องคดี ที่ 3 ปัจจุบันอยู่ในระหว่างการพิจารณาของศาล

6. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

6.1 ข้อมูลทั่วไป (ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560)

• ข้อมูลเกี่ยวกับบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แขวง 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	ลงทุนในกิจการอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
เว็บไซต์	http://www.tpcpower.co.th
ทุนจดทะเบียน	401,200,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	401,200,000 บาท

• ข้อมูลเกี่ยวกับนิติบุคคลที่บริษัทฯ ถือหุ้นตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไปของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด

1. ชื่อบริษัท	บริษัท ช้างแรก ไปโอเพาเวอร์ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แขวง 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	200,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	200,000,000 บาท
2. ชื่อบริษัท	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แขวง 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	235,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	233,500,000 บาท
3. ชื่อบริษัท	บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แขวง 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	200,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	200,000,000 บาท

4. ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว
บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจรเข้บัว
เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
โรงไฟฟ้าชีวมวล
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
200,000,000 บาท
200,000,000 บาท
5. ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจรเข้บัว
เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
โรงไฟฟ้าชีวมวล
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
250,000,000 บาท
250,000,000 บาท
6. ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจรเข้บัว
เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
โรงไฟฟ้าชีวมวล
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
10,000,000 บาท
10,000,000 บาท
7. ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจรเข้บัว เขต
ลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
โรงไฟฟ้าชีวมวล
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
250,000,000 บาท
250,000,000 บาท
8. ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจรเข้บัว เขต
ลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
โรงไฟฟ้าชีวมวล
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
20,000,000 บาท
5,000,000 บาท

- | | |
|---------------------|---|
| 9. ชื่อบริษัท | บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด |
| ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ | 2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แขวง 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขต
ลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230 |
| ประเภทธุรกิจ | โรงไฟฟ้าชีวมวล |
| โทรศัพท์ | 02-9432935-6 |
| โทรสาร | 02-9432935-6 ต่อ 444 |
| ทุนจดทะเบียน | 20,000,000 บาท |
| ทุนชำระแล้ว | 5,000,000 บาท |
| 10. ชื่อบริษัท | บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด |
| ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ | 2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แขวง 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขต
ลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230 |
| ประเภทธุรกิจ | โรงไฟฟ้าชีวมวล |
| โทรศัพท์ | 02-9432935-6 |
| โทรสาร | 02-9432935-6 ต่อ 444 |
| ทุนจดทะเบียน | 20,000,000 บาท |
| ทุนชำระแล้ว | 5,000,000 บาท |
| 11. ชื่อบริษัท | บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด |
| ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ | 2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แขวง 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขต
ลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230 |
| ประเภทธุรกิจ | โรงไฟฟ้าชีวมวล |
| โทรศัพท์ | 02-9432935-6 |
| โทรสาร | 02-9432935-6 ต่อ 444 |
| ทุนจดทะเบียน | 20,000,000 บาท |
| ทุนชำระแล้ว | 5,000,000 บาท |
| 12. ชื่อบริษัท | บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด |
| ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ | 2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แขวง 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขต
ลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230 |
| ประเภทธุรกิจ | โรงไฟฟ้าชีวมวล |
| โทรศัพท์ | 02-9432935-6 |
| โทรสาร | 02-9432935-6 ต่อ 444 |
| ทุนจดทะเบียน | 20,000,000 บาท |
| ทุนชำระแล้ว | 5,000,000 บาท |
| 13. ชื่อบริษัท | บริษัท พีอี เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด |
| ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ | 2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แขวง 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขต
ลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230 |
| ประเภทธุรกิจ | ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง |
| โทรศัพท์ | 02-9432935-6 |
| โทรสาร | 02-9432935-6 ต่อ 444 |
| ทุนจดทะเบียน | 23,000,000 บาท |
| ทุนชำระแล้ว | 23,000,000 บาท |

14. ชื่อบริษัท	บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขต ลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	400,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	315,000,000 บาท

● **นายทะเบียนหลักทรัพย์**

ชื่อบริษัท	บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 62 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ถนนรัชดาภิเษก แขวง คลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพฯ 10110
โทรศัพท์	02-229-2800
โทรสาร	02-359-1259

● **ผู้สอบบัญชี**

ชื่อบริษัท	บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 316/32 สุขุมวิท 22 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพฯ 10110
โทรศัพท์	02-259-5300
โทรสาร	02-260-1553

6.2 ข้อมูลสำคัญอื่น

- ไม่มี -

การจัดการและการกำกับดูแลกิจการ

7. ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น

7.1. จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

7.1.1 บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนจำนวนทั้งสิ้น 401,200,000 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 401,200,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท และเรียกชำระแล้ว 401,200,000 บาท

7.1.2 บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (“CRB”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 20,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ทุนชำระแล้ว 200,000,000 บาท

7.1.3 บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“MGP”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 MGP มีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 235,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,350,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนที่เรียกชำระแล้วเท่ากับ 233,500,000 บาท

7.1.4 บริษัท ท่งสัง กรีน จำกัด (“TSG”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 TSG มีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนที่เรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท

7.1.5 บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด (“MWE”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 MWE มีทุนจดทะเบียน 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท

7.1.6 บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“PGP”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 PGP มีทุนจดทะเบียน 250,000,000 โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 25,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 250,000,000 บาท

7.1.7 บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“SGP”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 SGP มีทุนจดทะเบียน 250,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 25,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 250,000,000 บาท

7.1.8 บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (“PTG”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 PTG มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วเท่ากับ 10,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 10,000,000 บาท

7.1.9 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด (“TPCH1”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 TPCH1 มีทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาทโดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 5,000,000 บาท

7.1.10 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (“TPCH2”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 TPCH2 มีทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาทโดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 5,000,000 บาท

7.1.11 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด (“TPCH3”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 TPCH3 มีทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาทโดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 5,000,000 บาท

7.1.12 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด (“TPCH4”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 TPCH4 มีทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาทโดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 5,000,000 บาท

7.1.13 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (“TPCH5”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 TPCH5 มีทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาทโดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 5,000,000 บาท

7.1.14 บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด (“PA”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 PA มีทุนจดทะเบียน 23,000,000 บาทโดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 230,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 23,000,000 บาท

7.1.15 บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (“SP”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 SP มีทุนจดทะเบียน 400,000,000 บาทโดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 40,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 250,000,000 บาท

7.2 ผู้ถือหุ้น

7.2.1 รายชื่อผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

มีผู้ถือหุ้นใหญ่ 10 อันดับแรกตามสมุดทะเบียนรายชื่อผู้ถือหุ้นของ TPCH ซึ่งปิดสมุดทะเบียน ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ดังนี้

รายชื่อ	จำนวนหุ้น (หุ้น)	สัดส่วนร้อยละ ของหุ้นที่ถือ
1. บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	165,549,960	41.26
2. นพ.พงศ์ศักดิ์ ธรรมธัชอารี	19,007,400	4.74
3. บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	13,104,501	3.27
4. บริษัท ไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	10,438,100	2.60
5. บริษัท เมืองไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	7,535,400	1.88
6. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ทีเอสโกแมสเตอร์ร่วมทุน ซึ่งจดทะเบียนแล้ว	5,650,200	1.41
7. กองทุนเปิด ไทยพาณิชย์หุ้นระยะยาวปันผล 70/30	5,048,400	1.26
8. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	4,741,343	1.18
9. นายกฤษณพัฒน์ นิธิรัตนกุล	4,500,000	1.12
10. นายสาธิต วิทยากร โดย บลจ.เดนาลี เพอร์สทีจ	3,617,600	0.90
รวมผู้ถือหุ้นใหญ่	239,192,904	59.62
ผู้ถือหุ้นอื่น ๆ จำนวน 6,946 ราย	162,007,096	40.38
รวมทั้งสิ้น	401,200,000	100.00

บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก

(1) บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (“CRB”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	14,624,980	73.13
2. บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด (“VSPP”) ^{1/}	3,374,990	16.87
3. บริษัท คาร์บอนบิตไบโอ (ไทยแลนด์) จำกัด ^{2/}	2,000,000	10.00
4. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	10	0.00
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	10	0.00
6. นายวรรณะ เสนีวงศ์ ณ อยุธยา	10	0.00
รวม	20,000,000	100.00

หมายเหตุ: ^{1/}VSPP ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า มีทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 2,500,000 บาท โดยมีรายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 ประกอบด้วย

รายชื่อ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. นายปกรณ์ ศุภมณีวิทย์ศิริ	26.00
2. นางอังศนา ทิพย์ทะเบียนการ	21.00
3. นายวรรณะ เสนีวงศ์ ณ อยุธยา	13.00

4. นางสาวจิณห์จุฑา รุ่งเรือง	14.00
5. นางกัลยาณี กิตติจูจิต	6.00
6. นางสาวทิชาพร สุจริตกุล	5.00
7. นางมาลัย วิบูลรังสรรค์	3.00
8. นางอรุณทัย วิบูลรังสรรค์	3.00
9. นายอรรถพล ณ นคร	9.00
รวม	100.00

^{2/}บริษัท คาร์บอนบิตบิเลียม(ไทยแลนด์) จำกัด ถือหุ้นโดย EnBW 99.99% ที่จัดตั้งขึ้นเพื่อลงทุนในการดำเนินธุรกิจ โรงไฟฟ้าในประเทศไทย

รายชื่อ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. อีเอ็นบีดับเบิลยู เอเนอร์ยี บาเดน-เวทเทิมแบร์กอาเก	99.99
2. นางจรรยา เจริญสุข เดชไค	0.00
3. นางสาวธราศรี วงศ์ศรีวัฒนกุล	0.00
รวม	100.00

(2) บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“MGP”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	1,081,000	46.00
2. บริษัท คาร์บอนบิตบิเลียม (ไทยแลนด์) จำกัด ^{2/}	1,081,000	46.00
3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิวเซอร์ กรุป จำกัด	117,500	5.00
4. บริษัท เอ็นซี โคโคเนท จำกัด	70,500	3.00
รวม	2,350,000	100.00

(3) บริษัท ทู่งส้ง กรีน จำกัด (“TSG”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	1,299,997	64.99
2. บริษัท คาร์บอนบิตบิเลียม (ไทยแลนด์) จำกัด ^{2/}	700,000	35.00
3. นายเจริญ จันทร์พลังศรี	1	0.00
4. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
รวม	2,000,000	100.00

(4) บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด (“MWE”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	1,700,000	85.00
2. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ^{3/}	200,000	10.00
3. ห้างหุ้นส่วนจำกัด ช.พรหมมารักษ์	100,000	5.00
รวม	2,000,000	100.00

^{3/}บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด มีทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 1,000,000 บาท ประกอบธุรกิจผลิตพลังงานไฟฟ้า โดยมีรายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 ประกอบด้วย

รายชื่อ	สัดส่วนการถือหุ้น(ร้อยละ)
1. นางกุศลีน ศรีทองคำ	10.00
2. นางสาวนิรมล ศรีทองคำ	5.00
3. นายสุวิทย์ ศรีทองคำ	5.00
4. นางสาวกัลดา ศรีทองคำ	5.00
5. นางกัลยาณี บรรณะศรี	5.00
6. นายสุรศักดิ์ บรรณะศรี	5.00
7. นายประภาส ศรีทองคำ	65.00
รวม	100.00

(5) บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“PGP”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	14,999,997	60.00
2. บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด ^{4/}	10,000,000	40.00
3. นายไชยณรงค์ จันทร์พลศรี	1	0.00
4. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
5. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	1	0.00
รวม	25,000,000	100.00

^{4/}บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด มีทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 250,000 บาท ประกอบธุรกิจผลิตพลังงานไฟฟ้า โดยมีรายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 ประกอบด้วย

รายชื่อ	สัดส่วนการถือหุ้น(ร้อยละ)
1. นายวิกิจ สุพิทักษ์	22.50
2. นายวิที สุพิทักษ์	22.50
3. นายประกิจ วุฒิสรรฐรักษ์	10.00
4. นายมานพ อัครกิจพานิช	6.00

5. นายเจริญชัย นิยม	5.00
6. นายวันส วิระพรสวรรค์	5.00
7. นายบุญชัย ลิขิตพิชิตชัย	4.00
8. นางวิมลรัตน์ เสี่ยงมกุล	5.00
9. เด็กหญิงสรวรยา สุพิทักษ์	5.00
10. ผู้ถือหุ้นรายย่อยอื่น 10 ราย	15.00
รวม	100.00

(6) บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“SGP”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	12,749,997	51.00
2. บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ^{4/}	10,000,000	40.00
3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ^{3/}	2,250,000	9.00
4. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
5. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
6. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	1	0.00
รวม	25,000,000	100.00

(7) บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (“PTG”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	649,997	65.00
2. บริษัท นราพารา จำกัด ^{6/}	250,000	25.00
3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ^{3/}	100,000	10.00
4. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
5. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
6. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	1	0.00
รวม	1,000,000	100.00

หมายเหตุ: ^{6/}บริษัท นราพารา จำกัด มีทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 100,000,000 บาท ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไม้ยางพาราแปรรูปแห้ง โดยมีรายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 ประกอบด้วย

รายชื่อ	สัดส่วนการถือหุ้น(ร้อยละ)
1. นายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกร	79.00
2. นางนภารัตน์ ชัยรัตน์มโนกร	20.00

3. นายदनัย รุจิตานนท์	0.40
4. น.ส.ภาพร รุจิตานนท์	0.20
5. นายพรชัย รุจิตานนท์	0.20
6. นางสาวสุณีย์ เจียรเวโรจน์	0.20
รวม	100.00

(8) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ("TPCH1")

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1.บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ("บริษัทฯ")	1,299,996	65.00
2.นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
3.นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
4.นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	1	0.00
5.นายเชดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
6.นายสมบัติ ชัยรัตน์โนนกร	500,000	25.00
7.บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	200,000	10.00
รวม	2,000,000	100.00

(9) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ("TPCH2")

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น(ร้อยละ)
1.บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ("บริษัทฯ")	1,299,996	65.00
2.นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
3.นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
4.นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	1	0.00
5.นายเชดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
6.นายสมบัติ ชัยรัตน์โนนกร	500,000	25.00
7.บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	200,000	10.00
รวม	2,000,000	100.00

(10) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด ("TPCH3")

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1.บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ("บริษัทฯ")	1,299,996	65.00
2.นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00

3.นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
4.นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	1	0.00
5.นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
6.นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร	500,000	25.00
7.บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	200,000	10.00
รวม	2,000,000	100.00

(11) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด ("TPCH4")

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1.บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ("บริษัทฯ")	1,299,996	65.00
2.นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
3.นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
4.นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	1	0.00
5.นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
6.นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร	500,000	25.00
7.บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	200,000	10.00
รวม	2,000,000	100.00

(12) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด ("TPCH5")

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1.บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ("บริษัทฯ")	1,299,996	65.00
2.นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
3.นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
4.นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	1	0.00
5.นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
6.นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร	500,000	25.00
7.บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	200,000	10.00
รวม	2,000,000	100.00

(13) บริษัท พีอีเอส แอนด์ เอเนอร์จี จำกัด ("PA")

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1.นายอำนาจ จำนงประสาทร	63,250	27.50
2.บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	103,500	45.00

3.นายไพรัช ไพศาลยกิจ	63,250	27.50
รวม	230,000	100.00

(14) บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด("SP")

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1.นายทวี จงควินิค	12,399,999	31.00
2.นายวีระพล โชควิทยารัตน์	7,600,000	19.00
3.บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	20,000,000	50.00
4.นางสาวนภาพร กระโจมพบ	1	00.00
รวม	40,000,000	100.00

7.2.3 ข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นใหญ่ (Shareholders' Agreement)

บริษัทฯ ไม่มีข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นใหญ่ ในเรื่องที่มีผลกระทบต่อการออกและเสนอขายหลักทรัพย์ หรือการบริหารงานของบริษัทฯ โดยที่ข้อตกลงดังกล่าวมีบริษัทฯ ร่วมลงนามด้วย

7.3 รายละเอียดของใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญ

ประเภท	: ใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ ชนิดระบุชื่อผู้ถือ และไม่สามารถเปลี่ยนมือได้ เว้นแต่เป็นการโอนในกรณีที่มีการมรดก และ/หรือพนักงานเสียชีวิต
จำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิของบริษัทฯ	: 1,200,000 หน่วย
ราคาเสนอขาย	: หน่วยละ 0 บาท (ศูนย์บาท)
มูลค่าการเสนอขาย	: 0 บาท (ศูนย์บาท)
อายุของใบสำคัญแสดงสิทธิ	: ไม่เกิน 3 ปี นับตั้งแต่วันที่ออกใบสำคัญแสดงสิทธิครั้งแรก
วันที่ออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิ	: วันที่ 15 สิงหาคม 2557
จำนวนหุ้นสามัญที่จัดสรรไว้เพื่อรองรับการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิ	: 1,200,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.30 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของบริษัทฯ จำนวน 401,200,000 หุ้น (ทุนจดทะเบียนชำระแล้วภายหลังจากที่บริษัทฯ ได้มีการเสนอขายหุ้นเพิ่มทุนให้แก่ประชาชนเป็นครั้งแรก และผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) และการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิทั้งจำนวน)
อัตราการใช้สิทธิ	: ใบสำคัญแสดงสิทธิ 1 หน่วย ต่อหุ้นสามัญ 1 หุ้น (อัตราการใช้สิทธิอาจเปลี่ยนแปลงในภายหลังตามเงื่อนไขการปรับสิทธิ)
ราคาการใช้สิทธิ	: เท่ากับหุ้นละ 3.30 บาท (ราคาการใช้สิทธิอาจเปลี่ยนแปลงในภายหลังตามเงื่อนไขการปรับสิทธิ)
วิธีการจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิ	: จัดสรรให้แก่กรรมการและ/หรือพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยของบริษัทฯ

ระยะเวลาการใช้สิทธิ

- โดยมีจำนวนไม่เกิน 50 ราย
- : ผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิสามารถใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิได้ทันทีภายหลังจากวัน
ออกใบสำคัญแสดงสิทธิ ในวันทำการสุดท้ายของเดือนพฤษภาคมและเดือน
พฤศจิกายนของแต่ละปีตลอดอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิ (วันกำหนดใช้สิทธิ) ทั้งนี้
วันกำหนดใช้สิทธิครั้งแรกจะตรงกับวันทำการสุดท้ายของเดือนพฤษภาคมหรือเดือน
พฤศจิกายน (แล้วแต่กรณี) หลังจากวันออกใบสำคัญแสดงสิทธิ (วันกำหนดใช้สิทธิ
ครั้งแรก) และวันกำหนดใช้สิทธิครั้งสุดท้ายจะตรงกับวันทำการสุดท้ายของวันที่ครบ
กำหนดระยะเวลา 3 ปีนับแต่วันที่ออกใบสำคัญแสดงสิทธิ (วันกำหนดใช้สิทธิครั้ง
สุดท้าย) ภายใต้เงื่อนไขการใช้สิทธิตามสัดส่วนดังนี้
- ผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิสามารถใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิในวันกำหนด
ใช้สิทธิครั้งแรกได้ไม่เกินร้อยละ 50 ของจำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิทั้งหมดที่
กรรมการและ/หรือพนักงานแต่ละรายได้รับจัดสรร

ภายหลังจากการใช้สิทธิครั้งแรก ผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิสามารถใช้สิทธิได้โดยไม่จำกัด
จำนวนจนกว่าจะครบอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิ ใบสำคัญแสดงสิทธิที่เหลือจากการ
ใช้สิทธิหรือไม่ได้ใช้สิทธิในวันกำหนดการใช้สิทธิใดๆ สามารถสะสมเพื่อนำไปใช้สิทธิ
ได้ในวันกำหนดการใช้สิทธิครั้งต่อไป ตลอดอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิ แต่หากครบ
กำหนดอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิแล้ว ใบสำคัญแสดงสิทธิใดๆ ที่ไม่ถูกใช้สิทธิจะ
ถูกยกเลิกและสิ้นผลไป

ตลาดรองของใบสำคัญแสดงสิทธิ : บริษัทฯ จะไม่นำใบสำคัญแสดงสิทธิที่ออกในครั้งนี้นำมาจดทะเบียนในตลาด
หลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ตลาดรองของหุ้นสามัญที่เกิดจาก : บริษัทฯ จะดำเนินการนำหุ้นสามัญที่เกิดจากการใช้สิทธิเข้าจดทะเบียนในตลาด
การใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดง
สิทธิ
หลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

7.4 นโยบายการจ่ายเงินปันผล

7.4.1 นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ และบริษัทย่อยทุกบริษัท

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และบริษัทย่อยในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลของงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย ตามแต่กรณี ภายหลังจากหักสำรองตามกฎหมาย ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ข้างต้นขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน สถานะการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการลงทุนหมุนเวียน การลงทุนเพิ่มเติม การขยายธุรกิจ เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และปัจจัยอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในการบริหารงานตามที่คณะกรรมการ และ/หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยเห็นสมควร

ทั้งนี้ เงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงินที่บริษัทย่อยมีอยู่ในปัจจุบัน ได้แก่

สัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงินของ CRB ได้กำหนดว่า ในช่วงระยะเวลา 3 ปี นับแต่วันเริ่มการผลิตกระแสไฟฟ้า (วันที่ 15 มีนาคม 2556) หาก CRB จะจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นไม่ว่าจะเป็นครั้งใดคราวใดหรือจะโดยทางใดหรือวิธีใดก็ตาม ถ้าในปีใด CRB จะจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นเกินกว่าร้อยละ 50 ของเงินกำไรสุทธิหลังหักภาษีที่ปรากฏในงบการเงินในปีนั้นๆ

CRB จะต้องนำเงินมาชำระเงินต้นของวงเงินกู้ให้แก่ผู้ให้สินเชื่อเพิ่มเติมในอัตราร้อยละ 70 ของเงินปันผลส่วนเกินดังกล่าวในปีนั้นๆ ทั้งนี้ ให้ถือว่า การชำระหนี้ในกรณีดังกล่าวเป็นการชำระหนี้คืนก่อนกำหนด นอกจากนี้ CRB จะจ่ายเงินปันผลได้ก็ต่อเมื่อผู้ให้สินเชื่อเห็นว่าจ่ายเงินปันผลดังกล่าวแล้วไม่กระทบกระเทือนต่อความสามารถในการชำระหนี้ของ CRB หรือมีเหตุการณ์ดังต่อไปนี้เกิดขึ้นครบทุกข้อแล้ว

- 1) CRB ไม่ได้ตกเป็นผู้ผิดนัดตามสัญญา
- 2) เงินในบัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Reserve Account) มีจำนวนเพียงพอที่จะชำระหนี้ตามข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญา
- 3) อัตราส่วน DSCR ของ CRB ในปีที่จ่ายปันผลต้องไม่ต่ำกว่า 1.25 : 1

8. โครงสร้างการจัดการ

8.1 คณะกรรมการบริษัท

8.1.1 คณะกรรมการของบริษัทฯ

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 9 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2558 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. ดร. ธนู กุลชล	ประธานกรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ	7/7	8/8	24 เมษายน 58
2. นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	7/7	7/8	30 เมษายน 57
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี	กรรมการบริษัท/ประธานกรรมการบริหาร	7/7	7/8	24 เมษายน 58
4. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	7/7	7/8	27 เมษายน 59
5. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	7/7	8/8	30 เมษายน 57
6. นายปฐมพล สวาททรัพย์	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	7/7	7/7	27 เมษายน 59
7. นางบุญทิพา สิมะสกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการตรวจสอบ	7/7	8/8	24 เมษายน 58
8. นายธันวา ชีระวิทย์เลิศ	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ	7/7	7/8	27 เมษายน 59
9. นายนรชัย ศรีพิมล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ	6/6	8/8	13 พฤศจิกายน 56

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2556 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2556 มีมติเปลี่ยนแปลงคณะกรรมการบริษัท โดยอนุมัติแต่งตั้ง ดร. ธนู กุลชล นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี เป็นกรรมการแทน นายวิกุล โลหะมงคล และนายสุรชา ตันสถาพรชัย ซึ่งลาออกจากการเป็นกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2556 และอนุมัติแต่งตั้งกรรมการใหม่เพิ่ม 3 ท่าน คือ นางบุญทิพา สิมะสกุล ดร. ขวัญใจ อังตระกูล และนายธันวา ชีระวิทย์เลิศ
2. กรรมการบริษัททั้งหมด 9 ท่าน ได้ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
3. นางสาวยุพาดี ไชยยะ เป็นเลขานุการบริษัท
4. วันที่ 30 ธันวาคม 2557 ดร.ขวัญใจ อังตระกูล ออกจากการเป็นกรรมการตรวจสอบ เนื่องจากเสียชีวิตในวันที่ 30 ธันวาคม 2557
5. วันที่ 26 มกราคม 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2558 มีมติแต่งตั้ง นายนรชัย ศรีพิมล ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบแทน ดร.ขวัญใจ อังตระกูล ซึ่งบุคคลซึ่งเข้าเป็นกรรมการแทนดังกล่าว จะอยู่ในตำแหน่งกรรมการได้เพียงวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการที่แทน
6. วันที่ 25 ธันวาคม 2558 นางสาววรรณวรงค์ ธนรัฐประยูร ลาออกจากการบริษัท โดยมียุติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2559
7. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี ลาออกจากตำแหน่งประธานกรรมการบริหาร และมีมติแต่งตั้งนางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการบริหารแทน

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม คือ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายรุ่งศักดิ์ บุญชู คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับ นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี หรือนายปฐมพล สวาททรัพย์ คนใดคนหนึ่งรวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

8.1.2 คณะกรรมการของ บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (“CRB”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 คณะกรรมการของ CRB มีจำนวน 8 ท่านดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับ ตำแหน่ง
		ปี 2558 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี*	กรรมการ	1/1	4/4	29 เมษายน 57
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี*	กรรมการ	1/1	4/4	26 เมษายน 59
3. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	1/1	4/4	29 เมษายน 57
4. นายวิกุล โลหะมงคล*	กรรมการ	1/1	4/4	3 เมษายน 58
5. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู*	กรรมการ	1/1	4/4	3 เมษายน 58
6. นายจักรกฤษณ์ พงษ์ประเสริฐ	กรรมการ	1/1	4/4	26 เมษายน 59
7. นายวรรณะ เสนิงส์ ณ อยุธยา	กรรมการ	1/1	4/4	26 เมษายน 59
8. นายโรแลนด์ โพเกล	กรรมการ	1/1	4/4	3 เมษายน 58
9. นายปฐมพล สวาททรัพย์	กรรมการ	-	-	28 กุมภาพันธ์ 60

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ (*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นใน CRB (ร้อยละ 73.1) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน CRB
2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล นายรุ่งศักดิ์ บุญชู และนางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร
3. วันที่ 25 ธันวาคม 2558 นางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร ลาออกจากกรรมการบริษัท โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2559
4. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายปฐมพล สวาททรัพย์ ดำรงตำแหน่งแทน

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน CRB

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายรุ่งศักดิ์ บุญชู คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับนางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี หรือนายปฐมพล สวาททรัพย์ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท CRB

8.1.3 คณะกรรมการของ บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“MGP”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 คณะกรรมการของ MGP มีจำนวน 8 ท่านดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับ ตำแหน่ง
		ปี 2558 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี*	กรรมการ	2/2	2/2	26 เมษายน 59
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี*	กรรมการ	2/2	2/2	7 เมษายน 58
3. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	2/2	2/2	26 เมษายน 59
4. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู*	กรรมการ	2/2	2/2	7 เมษายน 58
5. นายโรแลนด์ โพเกล	กรรมการ	2/2	2/2	7 เมษายน 58
6. นางสาวธาราศรี วงศ์ศรีวัฒนกุล	กรรมการ	2/2	2/2	26 เมษายน 59
7. นายสเตฟาน ดิทริช	กรรมการ	2/2	2/2	8 กรกฎาคม 55
8. นางสาวปาริชาติ เหมภาค	กรรมการ	2/2	2/2	10 มิถุนายน 57
9. นายปฐมพล สวาททรัพย์	กรรมการ	-	-	28 กุมภาพันธ์ 60

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัท (*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นใน MGP (ร้อยละ 46.0) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน MGP
2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล และนายรุ่งศักดิ์ บุญชู
3. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายปฐมพล สวาททรัพย์ ดำรงตำแหน่งแทน

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน MGP

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือนายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายรุ่งศักดิ์ บุญชู กรรมการคนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับ นายโรแลนด์ โฟเกิล หรือนางสาวธราศรี วงศ์ศรีวัฒนกุล หรือนายสเตฟาน ดิททริช คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท MGP

8.1.4 คณะกรรมการของ บริษัท ทูงส์ กรีน จำกัด ("TSG")

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 คณะกรรมการของ TSG มีจำนวน 9 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2558 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี*	กรรมการ	7/7	5/5	26 เมษายน 59
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี*	กรรมการ	7/7	5/5	10 มิถุนายน 57
3. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	7/7	5/5	26 เมษายน 59
4. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู*	กรรมการ	7/7	5/5	7 เมษายน 58
5. นายโรแลนด์ โฟเกิล	กรรมการ	6/7	5/5	7 เมษายน 58
6. นางสาวธราศรี วงศ์ศรีวัฒนกุล	กรรมการ	7/7	5/5	26 เมษายน 59
7. นายปฐมพล สวาททรัพย์	กรรมการ	2/2	5/5	14 กันยายน 58
8. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	2/2	5/5	14 กันยายน 58
9. นายสเตฟาน ดิททริช	กรรมการ	2/2	5/5	14 กันยายน 58
10. นางสาวจันทกานต์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	-	-	28 กุมภาพันธ์ 60

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัท (*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นใน TSG (ร้อยละ 65.0) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน TSG
2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล และนายรุ่งศักดิ์ บุญชู
3. วันที่ 14 กันยายน 2558 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2558 มีมติแต่งตั้ง นายปฐมพล สวาททรัพย์, นายวิกุล โลหะมงคล และนายสเตฟาน ดิททริช ดำรงตำแหน่งกรรมการ
4. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนางสาวจันทกานต์ จันทร์พลังศรี ดำรงตำแหน่งแทน

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TSG

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือนายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายรุ่งศักดิ์ บุญชู กรรมการคนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับ นายโรแลนด์ โฟเกิล หรือนางสาวธราศรี วงศ์ศรีวัฒนกุล หรือนายสเตฟาน ดิททริช คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท TSG

8.1.5 คณะกรรมการของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด (“MWE”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 คณะกรรมการของ MWE มีจำนวน 3 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับ ตำแหน่ง
		ปี 2558 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลักร*	กรรมการ	4/4	5/5	26 เมษายน 59
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	4/4	5/5	21 มีนาคม 57
3. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู*	กรรมการ	4/4	5/5	7 เมษายน 58
4. นางกนกทิพย์ จันทร์พลักร*	กรรมการ	-	-	28 กุมภาพันธ์ 60

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ (*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นใน MWE (ร้อยละ 85.0) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน MWE
2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลักร นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล และนายรุ่งศักดิ์ บุญชู
3. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 2/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลักร ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนางกนกทิพย์ จันทร์พลักร ดำรงตำแหน่งแทน

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน MWE

นางกนกทิพย์ จันทร์พลักร ลงลายมือชื่อร่วมกับนายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือ นายรุ่งศักดิ์ บุญชู คนใดคนหนึ่งรวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท MWE

8.1.6 คณะกรรมการบริษัทของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“PGP”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 คณะกรรมการของ PGP มีจำนวน 8 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับ ตำแหน่ง
		ปี 2558 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลักร*	กรรมการ	6/6	1/1	31 ตุลาคม 56
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลักร*	กรรมการ	6/6	1/1	8 เมษายน 58
3. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	6/6	1/1	8 เมษายน 58
4. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู*	กรรมการ	6/6	1/1	8 เมษายน 58
5. นายวิจิตร สุพิทักษ์	กรรมการ	6/6	1/1	26 เมษายน 59
6. นายประกิจ วุฒิเศรษฐารักษ์	กรรมการ	6/6	1/1	26 เมษายน 59
7. นายวิกิจ สุพิทักษ์	กรรมการ	2/2	1/1	6 กรกฎาคม 58
8. นายจักรกฤษณ์ พงษ์ประเสริฐ	กรรมการ	-	-	26 เมษายน 59
9. นายปฐมพล สวาททรัพย์	กรรมการ	-	-	28 กุมภาพันธ์ 60

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ (*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นใน PGP (ร้อยละ 80.00) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน PGP
2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลักร นางกนกทิพย์ จันทร์พลักร นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล นายรุ่งศักดิ์ บุญชู และนางสาววรรณวรงค์ ฐนรัฐประยูร
3. วันที่ 18 มิถุนายน 2558 นายสุรชาติ ตันสถาพรชัย นางสาวสมพิศ แสนเรืองและนายวิกุล โลหะมงคล ลาออกจากกรรมการบริษัทโดยมีผลตั้งแต่วันที่ 18 มิถุนายน 2558
4. วันที่ 6 กรกฎาคม 2558 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2558 มีมติแต่งตั้ง นายวิกิจ สุพิทักษ์ ดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัท

5. วันที่ 25 ธันวาคม 2558 นางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร ลาออกจากกรรมการบริษัท โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2559
6. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี ลาออกจากกรรมการ บริษัท และมีมติแต่งตั้งนายปฐมพล สวทรัพย์ ดำรงตำแหน่งแทน

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน PGP

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี หรือนายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายรุ่งศักดิ์ บุญชู คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับนาย วิถี สุพิทักษ์ หรือนายประกิจ วุฒิเศรษฐ์รักษ์ หรือนายวิกิจ สุพิทักษ์ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท PGP

8.1.7 คณะกรรมการของบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“SGP”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 คณะกรรมการของ SGP มีจำนวน 8 ท่าน

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2558 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี*	กรรมการ	4/4	2/2	25 มีนาคม 57
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี*	กรรมการ	4/4	2/2	8 เมษายน 58
3. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	4/4	2/2	8 เมษายน 58
4. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู*	กรรมการ	4/4	2/2	8 เมษายน 58
5. นายวิถี สุพิทักษ์	กรรมการ	4/4	2/2	26 เมษายน 59
6. นายวิกิจ สุพิทักษ์	กรรมการ	4/4	2/2	26 เมษายน 59
7. นายประกิจ วุฒิเศรษฐ์รักษ์	กรรมการ	4/4	2/2	30 กรกฎาคม 57
8. นายจักรกฤษณ์ พงษ์ประเสริฐ	กรรมการ	-	-	26 เมษายน 59
9. นายปฐมพล สวทรัพย์	กรรมการ	-	-	28 กุมภาพันธ์ 60

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ (*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นใน SGP (ร้อยละ 51.00) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน SGP
2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล นายรุ่งศักดิ์ บุญชู และนางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร
 3. วันที่ 25 ธันวาคม 2558 นางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร ลาออกจากกรรมการบริษัท โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2559
 4. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี ลาออกจากกรรมการ บริษัท และมีมติแต่งตั้งนายปฐมพล สวทรัพย์ ดำรงตำแหน่งแทน

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของ SGP

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรีหรือนายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายรุ่งศักดิ์ บุญชู คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับนายวิถี สุพิทักษ์ หรือนายประกิจ วุฒิเศรษฐ์รักษ์ หรือนายวิกิจ สุพิทักษ์ คนใดคนหนึ่งรวมเป็นสองคน และประทับตราสำคัญของ SGP

8.1.8 คณะกรรมการของบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ("PTG")

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 คณะกรรมการของ PTG มีจำนวน 3 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2558 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี*	กรรมการ	1/1	3/3	29 เมษายน 57
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	1/1	3/3	26 เมษายน 59
3. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู*	กรรมการ	1/1	3/3	8 เมษายน 58
4. นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี	กรรมการ	-	-	28 กุมภาพันธ์ 60

หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ (*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่า สัดส่วนการถือหุ้นใน PTG (ร้อยละ 65.0) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน PTG

2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล และนายรุ่งศักดิ์ บุญชู

3. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี ลาออกจากการบริหารบริษัท และมีมติแต่งตั้งนางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี ดำรงตำแหน่งแทน

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน PTG

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือ นายรุ่งศักดิ์ บุญชู คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท PTG

8.1.9 คณะกรรมการของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ("TPCH1")

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 คณะกรรมการของ TPCH1 มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2558 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี	กรรมการ		1/1	24 พฤษภาคม 59
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ		1/1	24 พฤษภาคม 59
3. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	กรรมการ		1/1	24 พฤษภาคม 59
4. นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี	กรรมการ		1/1	24 พฤษภาคม 59
5. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ		-	28 กุมภาพันธ์ 60

หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี ลาออกจากการบริหารบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายวิกุล โลหะมงคล ดำรงตำแหน่งแทน

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TPCH1

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี หรือนายวิกุล โลหะมงคล คนใดคนหนึ่ง ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายรุ่งศักดิ์ บุญชู คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

8.1.10 คณะกรรมการของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ("TPCH2")

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 คณะกรรมการของ TPCH2 มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2558 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์ปลั่งศรี	กรรมการ		1/1	24 พฤษภาคม 59
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ		1/1	24 พฤษภาคม 59
3. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	กรรมการ		1/1	24 พฤษภาคม 59
4. นางกนกทิพย์ จันทร์ปลั่งศรี	กรรมการ		1/1	24 พฤษภาคม 59
5. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ		-	28 กุมภาพันธ์ 60

หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์ปลั่งศรี ลาออกจากการบริหารบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายวิกุล โลหะมงคล ดำรงตำแหน่งแทน

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TPCH2

นางกนกทิพย์ จันทร์ปลั่งศรี หรือนายวิกุล โลหะมงคล คนใดคนหนึ่ง ลงลายมือชื่อร่วมกับ
นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายรุ่งศักดิ์ บุญชู คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

8.1.11 คณะกรรมการของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด ("TPCH3")

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 คณะกรรมการของ TPCH3 มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2558 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์ปลั่งศรี	กรรมการ		1/1	24 พฤษภาคม 59
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ		1/1	24 พฤษภาคม 59
3. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	กรรมการ		1/1	24 พฤษภาคม 59
4. นางกนกทิพย์ จันทร์ปลั่งศรี	กรรมการ		1/1	24 พฤษภาคม 59
5. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ		-	28 กุมภาพันธ์ 60

หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์ปลั่งศรี ลาออกจากการบริหารบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายวิกุล โลหะมงคล ดำรงตำแหน่งแทน

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TPCH3

นางกนกทิพย์ จันทร์ปลั่งศรี หรือนายวิกุล โลหะมงคล คนใดคนหนึ่ง ลงลายมือชื่อร่วมกับ
นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายรุ่งศักดิ์ บุญชู คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

8.1.12 คณะกรรมการของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด ("TPCH4")

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 คณะกรรมการของ TPCH4 มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2558 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี	กรรมการ		1/1	24 พฤษภาคม 59
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ		1/1	24 พฤษภาคม 59
3. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	กรรมการ		1/1	24 พฤษภาคม 59
4. นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี	กรรมการ		1/1	24 พฤษภาคม 59
5. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ		-	28 กุมภาพันธ์ 60

หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี ลาออกจากการบริหารบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายวิกุล โลหะมงคล ดำรงตำแหน่งแทน

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TPCH4

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี หรือนายวิกุล โลหะมงคล คนใดคนหนึ่ง ลงลายมือชื่อร่วมกับ
นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายรุ่งศักดิ์ บุญชู คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

8.1.13 คณะกรรมการของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด ("TPCH5")

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 คณะกรรมการของ TPCH5 มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2558 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี	กรรมการ		1/1	30 พฤษภาคม 59
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ		1/1	30 พฤษภาคม 59
3. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	กรรมการ		1/1	30 พฤษภาคม 59
4. นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี	กรรมการ		1/1	30 พฤษภาคม 59
5. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ		-	28 กุมภาพันธ์ 60

หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี ลาออกจากการบริหารบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายวิกุล โลหะมงคล ดำรงตำแหน่งแทน

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TPCH5

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี หรือนายวิกุล โลหะมงคล คนใดคนหนึ่ง ลงลายมือชื่อร่วมกับ
นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายรุ่งศักดิ์ บุญชู คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

8.1.14 คณะกรรมการของบริษัท พีอี เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด ("PA")

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 คณะกรรมการของ PA มีจำนวน 5 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2558 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ		1/1	5 สิงหาคม 59
2. นางสาวสมพิศ แสนเรือง	กรรมการ		1/1	5 สิงหาคม 59
3. นางสาวยุพาวดี ไชยยะ	กรรมการ		1/1	5 สิงหาคม 59
4. นายอำนาจ จำนงประสาทร	กรรมการ		4/4	23 ธันวาคม 57
5. นายไพรัช ไพศาลยกกิจ	กรรมการ		4/4	23 ธันวาคม 57

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน PA

- นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือ นางสาวสมพิศ แสนเรือง หรือนางสาวยุพาวดี ไชยยะ กรรมการสองในสามคน
นี้ลงลายมือชื่อร่วมกับ และประทับตราสำคัญของบริษัท
- กนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือ นางสาวสมพิศ แสนเรือง หรือนางสาวยุพาวดี ไชยยะ คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อ
ร่วมกับนายอำนาจ จำนงประสาทร หรือ นายไพรัช ไพศาลยกกิจ รวมเป็นสองคนและประทับตราสำคัญของ
บริษัท

8.1.15 คณะกรรมการของบริษัท สยามพาวเวอร์ จำกัด ("SP")

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 คณะกรรมการของ SP มีจำนวน 8 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2558 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. ดร. ธนู กุลชล	กรรมการ		3/3	3 ตุลาคม 2559
2. นายทวี จงควินิต	กรรมการ		7/7	19 กุมภาพันธ์ 2558
3. นายวีระพล โชควิทยารัตน์	กรรมการ		7/7	17 กรกฎาคม 2556
4. นายศิลป์ชัย ชัยสิทธิเวช	กรรมการ		4/4	19 กันยายน 2559
5. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ		3/4	19 กันยายน 2559
6. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ		4/4	19 กันยายน 2559
7. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ		4/4	19 กันยายน 2559
8. นายสุชาติ จงควินิต	กรรมการ		3/3	3 ตุลาคม 2559

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน SP

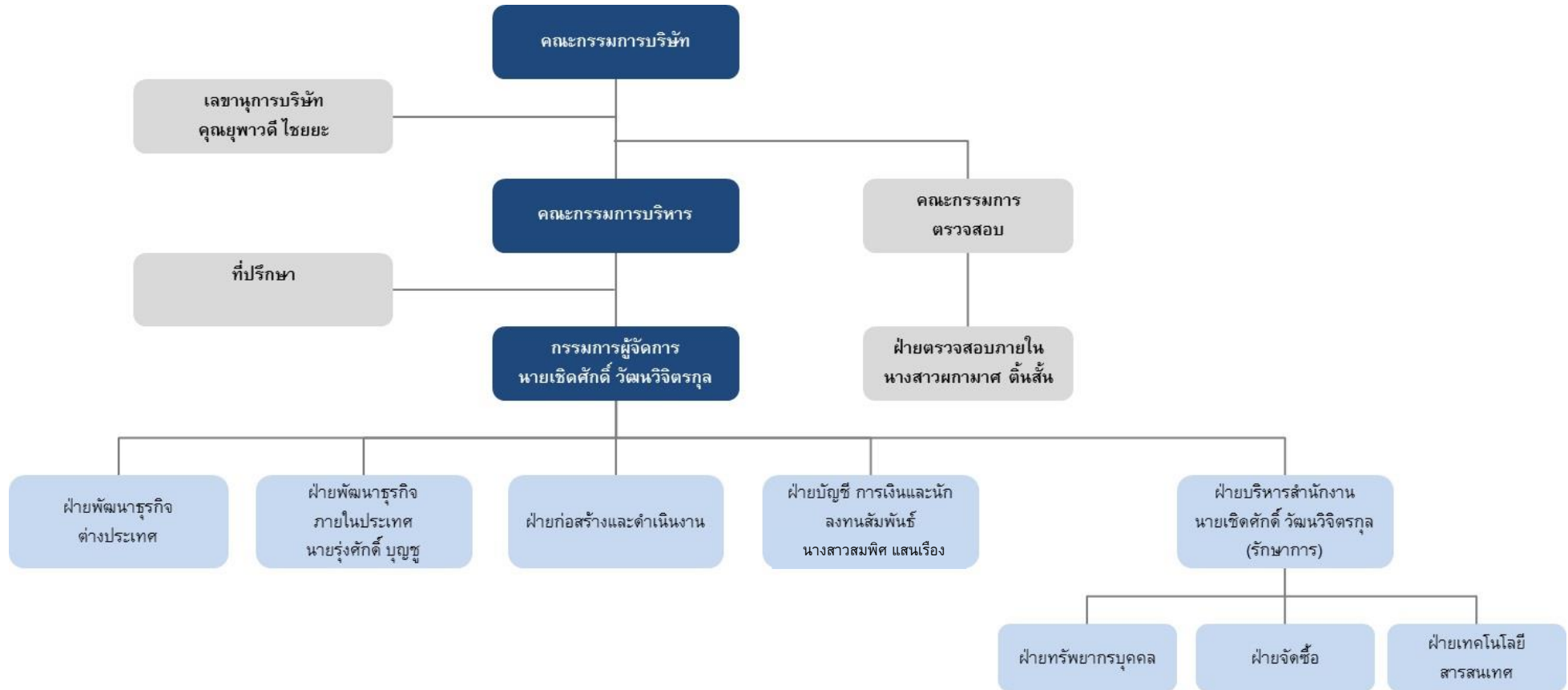
นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี หรือ นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี หรือ นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายทวี จงควินิต หรือ นายวีระพล โชควิทยารัตน์ หรือ นายสุชาติ จงควินิต พร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

8.2 ผู้บริหาร**8.2.1 ผู้บริหารของบริษัทฯ**

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 คณะผู้บริหารและโครงสร้างองค์กรของบริษัทฯ มีดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ/รักษาการรองกรรมการผู้จัดการฝ่ายบริหารสำนักงาน
2. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจในประเทศ
3. นางสาวสมพิศ แสนเรือง	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายการเงิน บัญชี และนักลงทุนสัมพันธ์
4. นางสาวนันท์นภัส สาระบงกช	ผู้ช่วยรองกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายพัฒนาธุรกิจต่างประเทศ
5. นายพล คงเสื่อ	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายก่อสร้างและดำเนินงาน
6. นางสาวยุพาวดี ไชยยะ	ผู้ช่วยรองกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายพัฒนาธุรกิจในประเทศ

แผนโครงสร้างองค์กรของบริษัท*



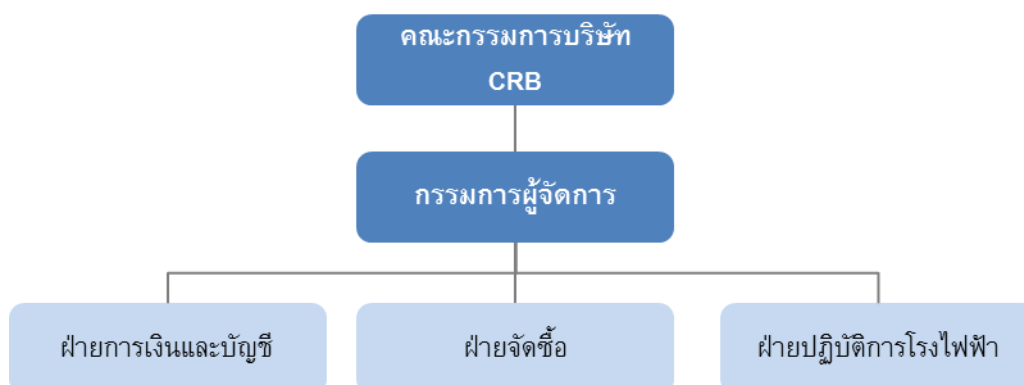
* โครงสร้างองค์กรของบริษัทฯ ได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2557 วันที่ 15 พฤษภาคม 2557

8.2.2 ผู้บริหารของ CRB

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 ตำแหน่งผู้บริหารของ CRB มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

แผนโครงสร้างองค์กรของ CRB



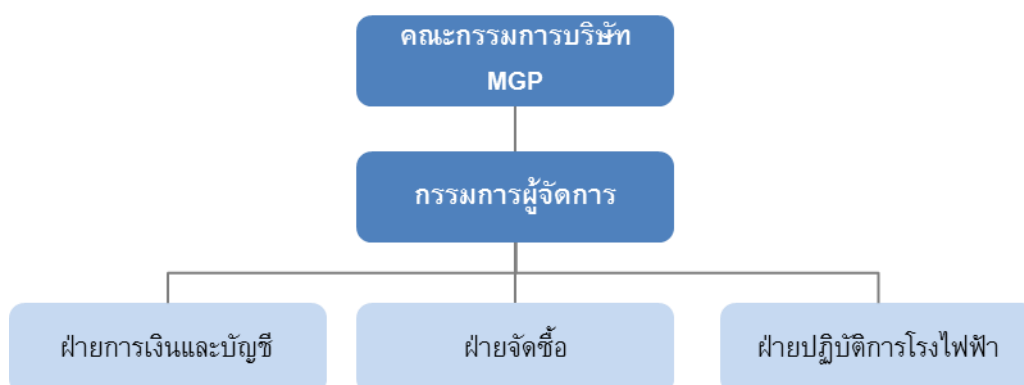
หมายเหตุ: CRB จ้าง VSPP ดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้าทั้งหมด และจ้าง TPCH ดำเนินการฝ่ายการเงินและบัญชี และฝ่ายจัดซื้อตามสัญญาจ้างบริการ

8.2.3 ผู้บริหารของ MGP

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 ตำแหน่งผู้บริหารของ MGP มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

แผนโครงสร้างองค์กรของ MGP



หมายเหตุ: MGP บริหารและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าเอง (โดยมีนายมนตรี ศรีรุ่งเป็นผู้จัดการโรงไฟฟ้า สังกัดฝ่ายปฏิบัติการโรงไฟฟ้าและมีแผนจ้างงานจำนวน 52 อัตรา)

8.2.4 ผู้บริหารของ TSG

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 ตำแหน่งผู้บริหารของ TSG มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

แผนโครงสร้างองค์กรของ TSG



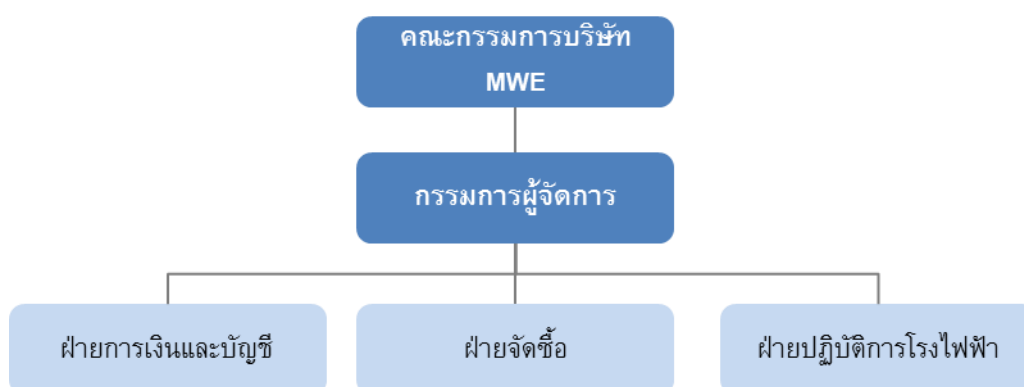
หมายเหตุ: TSG จ้าง VSPP เพื่อดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้าทั้งหมด

8.2.5 ผู้บริหารของ MWE

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 ตำแหน่งผู้บริหารของ MWE มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

แผนโครงสร้างองค์กรของ MWE



หมายเหตุ: MWE จ้างบริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใน MWE ร้อยละ 10.0 ดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้าทั้งหมด และจ้าง TPCB ดำเนินการฝ่ายการเงินและบัญชี และฝ่ายจัดซื้อ ตามสัญญาจ้างบริการ

8.2.6 ผู้บริหารของ PGP

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 ตำแหน่งผู้บริหารของ PGP มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

แผนโครงสร้างองค์กรของ PGP



หมายเหตุ: PGP จ้างบริษัท บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด ดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้าทั้งหมด

8.2.7 ผู้บริหารของ SGP

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 ตำแหน่งผู้บริหารของ SGP มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

แผนโครงสร้างองค์กรของ SGP



หมายเหตุ: SGP จ้างบริษัท บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด ดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้าทั้งหมด

8.2.8 ผู้บริหารของ PTG

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 ตำแหน่งผู้บริหารของ PTG มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ



บริษัทฯ ยังไม่ได้มีแผนดำเนินการที่ชัดเจนว่าจะให้บริษัทย่อยบริหารโรงไฟฟ้าเอง หรือ จะเป็นการจ้างผู้บริหารโรงไฟฟ้าภายนอก ทั้งนี้ในช่วงการศึกษาและพัฒนาโครงการนับตั้งแต่จัดตั้ง PTG

8.2.9 ผู้บริหารของ BBRP

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 ตำแหน่งผู้บริหารของ BBRP มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

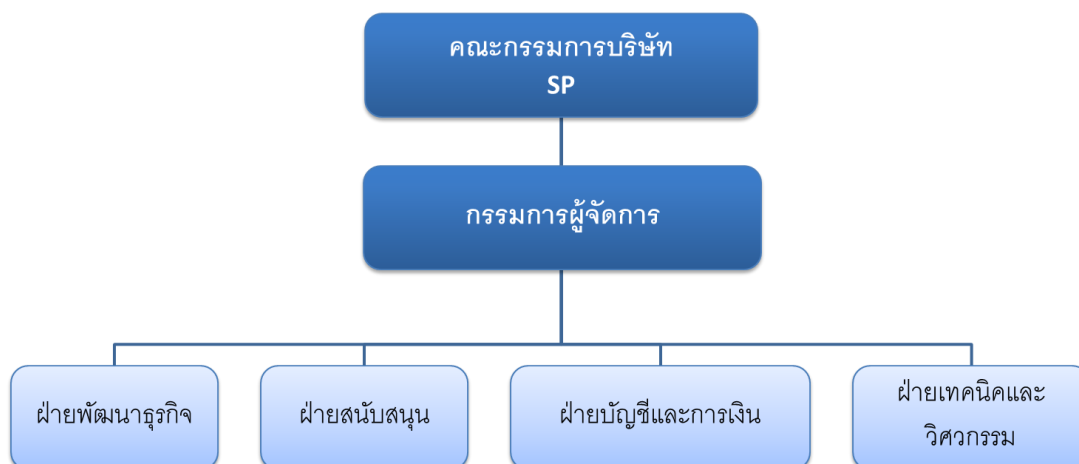
อนึ่ง เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2557 ของ BBRP ได้มีมติให้ BBRP หยุดดำเนินกิจการ และศึกษาแนวทาง ขั้นตอน และผลกระทบของการเลิกกิจการ เพื่อการตัดสินใจในการเลิกกิจการในอนาคต และเมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 3/2557 ของ BBRP อนุมัติการลดทุนของบริษัท โดยการลดจำนวนหุ้นลง 3 ใน 4 ส่วน จากเดิม 1,000,000 หุ้น เหลือ 250,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท โดยลดตามสัดส่วนของผู้ถือหุ้นแต่ละราย วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2558 ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558 ของ BBRP มีมติให้ BBRP เลิกกิจการ วันที่ 3 เมษายน 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 มีมติให้เลิกบริษัท วันที่ 27 กรกฎาคม 2558 ได้จดทะเบียนเลิกบริษัท วันที่ 13 ตุลาคม 2558 ได้จดทะเบียนเสร็จการชำระบัญชี

8.2.10 ผู้บริหารของ SP

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 ตำแหน่งผู้บริหารของ SP มี 2 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายทวี จงควินิต	กรรมการผู้จัดการ
2. นายสุชาติ จงควินิต	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ

แผนโครงสร้างองค์กรของ SP



หมายเหตุ: บริษัทฯ ยังไม่ได้มีแผนดำเนินการที่ชัดเจนว่าจะให้บริษัทย่อยบริหารโรงไฟฟ้าเอง หรือ จะเป็นการจ้างผู้บริหารโรงไฟฟ้าภายนอก

8.3 เลขาธิการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทได้มีมติแต่งตั้งนางสาวยุพาวดี ไชยยะ ดำรงตำแหน่งเลขาธิการบริษัท ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 2/2557 เมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2557 เพื่อให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ นางสาวยุพาวดี ไชยยะ ได้เข้ารับการอบรมหลักสูตรเลขาธิการบริษัท จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย รุ่นที่ 57 โดยคุณสมบัติของเลขาธิการบริษัท ปรากฏตามเอกสารแนบ 1

8.4 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

8.4.1 ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

• คณะกรรมการบริษัท

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2559 เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2559 ได้มีมติกำหนดค่าตอบแทนแก่คณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการบริหาร โดยมีรายละเอียด ดังนี้

เบี้ยประชุมและค่าตอบแทนรายปี

ค่าตอบแทน/ตำแหน่ง	เบี้ยประชุม (บาท/ครั้ง)	ค่าตอบแทนรายปี (บาท)
ประธานกรรมการ	20,000	1,440,000
ประธานกรรมการตรวจสอบ	20,000	780,000
ประธานกรรมการบริหาร	-	780,000
กรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ	10,000	600,000
กรรมการ	10,000	540,000
กรรมการบริหาร	-	540,000

หมายเหตุ

- กรรมการที่ดำรงตำแหน่งหลายตำแหน่งในบริษัทเดียวกัน ให้รับค่าตอบแทนในตำแหน่งสูงสุดตำแหน่งเดียวเท่านั้น

2. กรรมการจะได้รับเบี้ยประชุม 4 ครั้งต่อปีเท่านั้น การประชุมนอกเหนือจาก 4 ครั้งที่บริษัทกำหนด กรรมการจะไม่ได้รับเบี้ยประชุมแต่อย่างใด
3. กรรมการตรวจสอบจะได้รับค่าตอบแทนรายปีตามที่กำหนด และเบี้ยประชุมในการเข้าร่วมประชุมกรรมการบริษัทเท่านั้น
4. กรรมการบริหารที่ได้รับค่าตอบแทนในฐานะพนักงานของบริษัทจะไม่ได้รับค่าตอบแทนในฐานะกรรมการบริหารอีก

โบนัสกรรมการ

ในกรณีที่บริษัทมีกำไรจากผลการดำเนินงานจะจ่ายโบนัสให้แก่คณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการชุดย่อยของบริษัท ในวงเงินรวมไม่เกิน 5,000,000 บาท โดยกรรมการและกรรมการชุดย่อยแต่ละคนจะได้รับโบนัสจากตำแหน่งเดียวที่อัตราที่สูงที่สุดเท่านั้น และกรรมการที่เป็นผู้บริหารของบริษัทจะไม่ได้รับเงินโบนัสกรรมการ

ในการกำหนดค่าตอบแทนกรรมการในครั้งนี้ คณะกรรมการได้พิจารณากำหนดค่าตอบแทนสำหรับ คณะกรรมการชุดย่อยของบริษัท ซึ่งได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการบริหาร โดยคณะกรรมการชุดย่อยดังกล่าวจะได้รับค่าตอบแทนตามรายละเอียดที่กำหนดข้างต้นเท่านั้น

ในรอบปี 2559 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทฯ มีการจ่ายค่าตอบแทนให้กับคณะกรรมการบริษัท ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	ค่าตอบแทนกรรมการ	
		ปี 2558	ปี 2559
1. ดร. ธนู กุลชล	ประธานกรรมการบริษัท/ กรรมการอิสระ	2,000,000	2,120,000
2. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	1,080,000	1,145,000
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	760,000	805,000
4. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	40,000	40,000
5. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	40,000	40,000
6. นางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	720,000	-
7. นางบุญทิพา สิมะสกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการตรวจสอบ	1,120,000	1,185,000
8. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	750,000	795,000
9. นายธันวา ชีระวิทย์เลิศ	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบ	840,000	890,000
10. นายนรชัย ศรีพิมล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบ	840,000	890,000

● คณะกรรมการบริษัทย่อย

ไม่มีการจ่ายค่าตอบแทนให้แก่คณะกรรมการบริษัทย่อย

● กรรมการบริหารและผู้บริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

บริษัท	จำนวน	ลักษณะค่าตอบแทน	ค่าตอบแทน ปี 2558	ค่าตอบแทน ปี 2559
บริษัทฯ	7	เงินเดือนโบนัส และ ค่าตอบแทนกรรมการบริหาร	8,084,000	11,101,680
CRB	1	เงินเดือน	12,000	12,000
TSG	1	-	-	
MGP	1	-	-	
MWE	1	-	-	
BBRP	1	-	-	
PTG	1	-	-	
PGP	1	-	-	
SP	2	เงินเดือน	-	3,200,000

หมายเหตุ: นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล และนายรุ่งศักดิ์ บุญชู เริ่มเข้ารับตำแหน่งในบริษัทฯ เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2556

นางสาวสมพิศ แสนเรือง เริ่มเข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 16 มีนาคม 2557

นางสาวนันท์นภัส สระบงกช เริ่มเข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2558

8.4.2. ค่าตอบแทนอื่นๆ

1. เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทฯ ได้จัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้แก่ผู้บริหารโดยบริษัทฯ ได้สมทบในอัตราส่วนร้อยละ 5 ของเงินเดือน โดยใน

ปี 2556 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินสมทบทุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับผู้บริหาร 2 ราย รวมทั้งสิ้น 85,750 บาท

ปี 2557 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินสมทบทุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับผู้บริหาร 3 ราย รวมทั้งสิ้น 231,800 บาท

ปี 2558 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินสมทบทุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับผู้บริหาร 4 ราย รวมทั้งสิ้น 320,400 บาท

ปี 2559 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินสมทบทุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับผู้บริหาร 4 ราย รวมทั้งสิ้น 379,284 บาท

2. โครงการเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญต่อผู้บริหารและพนักงาน (ESOP)

ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2557 เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2557 ได้อนุมัติเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญต่อกรรมการ ผู้บริหาร และ/หรือพนักงานของบริษัทฯ (ESOP) จำนวน 1,200,000 หน่วย เพื่อเป็นการสร้างแรงจูงใจให้บุคลากรที่มีความสำคัญให้มีความตั้งใจในการทำงานเพื่อสร้างประโยชน์สูงสุดให้แก่องค์กร และมีความรู้สึกเป็นเจ้าขององค์กรและมีส่วนร่วมในความสำเร็จและการเติบโตขององค์กร อีกทั้งยังเป็นเครื่องมือในการรักษาและจูงใจให้บุคลากรที่สำคัญทำงานกับองค์กรต่อไปในระยะยาว ซึ่งบริษัทฯ ได้ออกและเสนอขาย ESOP เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2557 โดยมีหลักเกณฑ์และวิธีการจัดสรร ดังนี้

หลักเกณฑ์ เงื่อนไขการจัดสรรและการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิ

- 1) บริษัทฯ จะจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และ/หรือพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยของบริษัทฯ ตามเกณฑ์การจัดสรรที่บริษัทฯ กำหนด ให้แล้วเสร็จภายใน 1 ปี นับจากวันที่ได้รับอนุญาตให้ออก

- และเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2557 ของบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งประชุมในวันที่ 27 พฤษภาคม 2557 และที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2557 ของบริษัทฯ ซึ่งประชุมในวันที่ 27 พฤษภาคม 2557
- 2) ในกรณีที่มีใบสำคัญแสดงสิทธิเหลือจากการจัดสรรในครั้งนี้ และใบสำคัญแสดงสิทธิที่ไม่ได้มีการใช้สิทธิภายในอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิ ให้ยกเลิกใบสำคัญแสดงสิทธิดังกล่าวทั้งหมด
 - 3) ไม่มีกรรมการและ/หรือพนักงานคนใดที่จะได้รับจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิเกินกว่าร้อยละ 5 ของจำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิทั้งหมด
 - 4) คุณสมบัติของกรรมการและ/หรือพนักงานที่มีสิทธิได้รับการจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิ มีดังนี้
 - (1) มีสถานะเป็นกรรมการและ/หรือพนักงานของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยของบริษัทฯ ในวันที่ออกและจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิ
 - (2) จำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิที่กรรมการและ/หรือพนักงานแต่ละรายจะได้รับ ดูรายละเอียดการจัดสรรในหัวข้อ 9.2.1
 - 5) เงื่อนไขการใช้สิทธิ
 - (1) นอกเหนือจากกรณีที่ระบุไว้ในข้อ (2) ดังที่กล่าวต่อไป ผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะใช้สิทธิซื้อหุ้นตามใบสำคัญแสดงสิทธิ ต้องมีสถานภาพเป็นกรรมการหรือพนักงานของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยของบริษัทฯ ในวันที่กำหนดใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามใบสำคัญแสดงสิทธิตามที่กำหนดไว้
 - (2) ในกรณีที่ผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิสิ้นสุดสภาพการเป็นกรรมการและ/หรือพนักงานของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยของบริษัทฯ เนื่องจากถึงเสียชีวิต ให้สิทธิทายาท หรือผู้รับมรดกตามพินัยกรรมของผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิดังกล่าวสามารถใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามใบสำคัญแสดงสิทธิในวันที่กำหนดใช้สิทธิตามเงื่อนไขการใช้สิทธิตลอดอายุของใบสำคัญแสดงที่เหลืออยู่
 - (3) ในกรณีที่ผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิลาออกหรือพ้นสภาพจากการเป็นกรรมการและ/หรือพนักงานของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยของบริษัทฯ ด้วยเหตุอื่น นอกจากที่กำหนดในข้อ (2) ข้างต้น ให้ถือว่าสิทธิของบุคคลดังกล่าวในการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ สิ้นสุดลงทันที ผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธินั้นไม่สามารถใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามใบสำคัญแสดงสิทธิดังกล่าวได้ และต้องคืนใบสำคัญแสดงสิทธิในส่วนที่ยังไม่ได้ใช้สิทธิทั้งหมดที่ถืออยู่ให้แก่บริษัทฯ หากบุคคลดังกล่าวไม่ส่งคืนใบสำคัญแสดงสิทธิให้แก่บริษัทฯ ให้ถือว่าสิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่เหลือนั้นสิ้นสุดลง และใบสำคัญแสดงสิทธิส่วนที่เหลือนั้นเป็นอันยกเลิกโดยอัตโนมัติ

ทั้งนี้ ใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญดังกล่าวมีอัตราการใช้สิทธิ 1 ใบสำคัญแสดงสิทธิต่อ 1 หุ้นสามัญของบริษัทฯ และมีราคาการใช้สิทธิซื้อหุ้น 3.30 บาท ต่อหน่วย โดยผู้บริหารของบริษัทฯ จำนวน 3 ราย ได้รับการจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นของบริษัทฯ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.50 เมื่อเทียบกับใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นบริษัทฯ ของทั้งโครงการ

8.5 บุคลากร

8.5.1 จำนวนพนักงาน

บริษัท และบริษัทย่อยมีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) โดยแบ่งตามบริษัท ดังนี้

หน่วยงาน	จำนวนพนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	จำนวนพนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559
บริษัท	14	19
CRB	-	-
TSG	-	-
MGP	24	44
MWE	-	-
BBRP	1	-
PTG	-	-
PGP	-	-
SGP	-	-
TPCH1	-	-
TPCH2	-	-
TPCH3	-	-
TPCH4	-	-
TPCH5	-	-
PA	-	-
SP	-	3
รวม	39	66

8.5.2 ค่าตอบแทนพนักงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัท และบริษัทย่อยมีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) รวมทั้งสิ้น 9 คน และได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงานในปี 2556 รวม 1,661,552.49 บาท (พนักงานส่วนใหญ่ของบริษัท เริ่มเข้าทำงานเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2556 โดยเป็นการรับโอนมาจาก บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งพนักงานเหล่านี้ได้ปฏิบัติหน้าที่ในหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทก่อนการ Spin-off บริษัท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัท และบริษัทย่อยมีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) รวมทั้งสิ้น 18 คน และบริษัท ได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงานสำหรับงวด ปี 2557 รวม 7,193,882.57 บาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปแบบเงินเดือน ค่าล่วงเวลา เงินประกันสังคม และสวัสดิการต่างๆ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัท และบริษัทย่อยมีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) รวมทั้งสิ้น 39 คน และบริษัท ได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงานสำหรับงวด ปี 2558 รวม 10,594,269.02 บาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปแบบเงินเดือน ค่าล่วงเวลา เงินประกันสังคม และสวัสดิการต่างๆ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) รวมทั้งสิ้น 66 คน และบริษัทฯ ได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงานสำหรับงวด ปี 2559 รวม 22,713,462.90 บาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปแบบเงินเดือน ค่าล่วงเวลา เงินประกันสังคม และสวัสดิการต่างๆ

กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทฯ ได้จัดทะเบียนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพเมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2556 ภายใต้การจัดการของบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนกรุงศรีจำกัด โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างขวัญและกำลังใจให้แก่พนักงาน และเพื่อจูงใจให้พนักงานทำงานกับบริษัทฯ ในระยะยาว

8.5.3 นโยบายด้านการพัฒนาบุคลากร

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายในการพัฒนาบุคลากรอย่างสม่ำเสมอ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเพิ่มพูนความรู้ ทักษะ และความชำนาญ รวมทั้งประสิทธิภาพในการปฏิบัติงานของพนักงานในทุกระดับ ทั้งนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยส่งเสริมให้บุคลากรสามารถพัฒนาความรู้ความชำนาญจากการปฏิบัติงานจริง (On the Job Training) โดยพนักงานที่เข้าใหม่จะมี Supervisor ในแต่ละสายงานทำหน้าที่ฝึกสอนงานในสายงานนั้นๆ บริษัทฯ และบริษัทย่อย จะพิจารณาจัดส่งพนักงานและผู้บริหารในสายงานต่างๆ เข้าร่วมการอบรมและสัมมนาในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานของแต่ละฝ่ายเป็นการเพิ่มเติม นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายจัดส่งพนักงานไปทัศนศึกษาดูงานในต่างประเทศ เพื่อนำเทคโนโลยี วิทยาการใหม่ๆ มาพัฒนา ปรับปรุงการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้ดียิ่งขึ้น

บริษัทฯ และบริษัทย่อยให้ความสำคัญกับการพัฒนาคุณภาพของบุคลากร และพยายามที่จะผลิตบุคลากรที่มีคุณภาพเพื่อความก้าวหน้าขององค์กรโดยมีกลยุทธ์ดังนี้

- พัฒนาผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับอย่างต่อเนื่อง เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการปฏิบัติงาน โดยการส่งเสริม และสนับสนุนให้บุคลากรได้รับการศึกษาต่อ การอบรม สัมมนา ดูงาน ทั้งภายในประเทศและต่างประเทศ
- จัดทำแผนพัฒนาบุคลากร (Training Road Map) สำหรับแต่ละตำแหน่ง เพื่อให้บุคลากรมีสมรรถนะตรงตามตำแหน่งงาน และมีความก้าวหน้าในสายอาชีพ รวมทั้งมีความเตรียมพร้อมสำหรับการสืบทอดตำแหน่ง
- ส่งเสริมการพัฒนาบุคลากรโดยการสอนงาน (Coaching) การฝึกอบรมขณะปฏิบัติงาน (On the Job Training)
- สร้างจิตสำนึกของบุคลากรให้มีการปฏิบัติงานบนพื้นฐานของจริยธรรมและธรรมาภิบาล โดยการยกย่อง และส่งเสริมคนดี
- ส่งเสริมให้บุคลากรยึดมั่นในวัฒนธรรมองค์กร มีทัศนคติความเป็นเจ้าของ มีจิตสำนึกในการทำงานร่วมกัน การให้บริการที่ดีและประทับใจแก่ลูกค้าทั้งภายในและภายนอก

8.5.4. ข้อพิพาททางด้านแรงงาน

- ไม่มี -

9. การกำกับดูแลกิจการ

เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายการปฏิบัติตามข้อพึงปฏิบัติที่ดี (Code of Best Practices) บริษัทฯ และบริษัทย่อยจึงได้นำหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2555 ซึ่งกำหนดโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยล่าสุด มาเป็นแนวทางในการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เพื่อประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯและบริษัทย่อย และเป็นการเสริมสร้างความโปร่งใส ความมีประสิทธิภาพของฝ่ายจัดการ อันจะทำให้เกิดความเชื่อมั่นขึ้นในกลุ่มผู้ถือหุ้นผู้ลงทุนและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย ซึ่งปัจจุบันบริษัทฯ ได้มีการปฏิบัติตามหลักการดังกล่าวโดยรวม

9.1 นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2557 ณ วันที่ 21 เมษายน 2557 มีมติอนุมัตินโยบายการกำกับดูแลกิจการตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีข้างต้นตามหลักการ ดังนี้

1. สิทธิของผู้ถือหุ้น

บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญต่อสิทธิ และความเท่าเทียมกันของผู้ถือหุ้นในการได้รับข้อมูลของบริษัทฯ และบริษัทย่อยอย่างถูกต้อง ครบถ้วน เพียงพอ ทันเวลา และเท่าเทียมกัน เพื่อประกอบการตัดสินใจในทุกๆ เรื่อง ดังนั้น คณะกรรมการบริษัทจึงมีนโยบาย ดังนี้

- บริษัทฯ จะจัดส่งหนังสือนัดประชุมพร้อมทั้งข้อมูลประกอบการประชุมตามวาระต่างๆ อย่างเพียงพอเพื่อให้ผู้ถือหุ้นใช้ประกอบการพิจารณา โดยจะจัดส่งเป็นการล่วงหน้าก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น 14 วัน เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นได้ศึกษาข้อมูลอย่างครบถ้วน ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถเข้าร่วมประชุมด้วยตนเองได้ บริษัทฯ จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระ หรือบุคคลใดๆ เข้าร่วมประชุมแทนตนได้ โดยใช้หนังสือมอบฉันทะ ที่บริษัทฯ ได้จัดส่งไปพร้อมกับหนังสือเชิญประชุม
- อำนวยความสะดวกแก่ผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกันในการเข้าร่วมประชุม ทั้งในเรื่องสถานที่ และเวลาที่เหมาะสม
- ในการประชุมผู้ถือหุ้นจะพิจารณาและลงคะแนนเรียงตามวาระที่กำหนด โดยไม่เปลี่ยนแปลงข้อมูลสำคัญ หรือเพิ่มวาระการประชุมในการประชุมอย่างกะทันหัน และเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นมีสิทธิเท่าเทียมกันในการตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสอบถาม แสดงความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่างๆ และกำหนดให้กรรมการและผู้บริหารที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นโดยพร้อมเพรียงกัน เพื่อตอบข้อซักถามในที่ประชุมด้วย
- บริษัทฯ นำเทคโนโลยีมาใช้ในการประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งการลงทะเบียนผู้ถือหุ้น การนับคะแนนและแสดงผล เพื่อให้การดำเนินการประชุมสามารถกระทำได้รวดเร็ว ถูกต้อง แม่นยำ รวมทั้งให้มีบุคคลที่เป็นอิสระเป็นผู้ตรวจนับ หรือตรวจสอบคะแนนเสียงในการประชุมสามัญ และวิสามัญผู้ถือหุ้น เปิดเผยให้ที่ประชุมรับทราบ พร้อมบันทึกไว้ในรายงานการประชุม
- เพิ่มช่องทางในการรับทราบข่าวสารของผู้ถือหุ้นผ่านทาง Website ของบริษัทฯ โดยนำข่าวสารต่างๆ และรายละเอียดไว้ที่ Website ของบริษัทฯ โดยเฉพาะหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นให้เผยแพร่ก่อนวันประชุมล่วงหน้า เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถดาวน์โหลดข้อมูลระเบียบวาระการประชุมได้อย่างสะดวก

2. การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

บริษัทฯ ได้กำหนดให้มีการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน ดังนั้นคณะกรรมการบริษัทจึงมีนโยบาย ดังนี้

- กำหนดให้จัดส่งหนังสือนัดประชุมพร้อมทั้งข้อมูลประกอบการประชุมในวาระต่างๆ ให้ผู้ถือหุ้นทราบล่วงหน้าก่อนการประชุม 14 วันเพื่อเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นได้ศึกษาข้อมูลอย่างครบถ้วนก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น

- ให้เพิ่มการอำนวยความสะดวกแก่ผู้ถือหุ้นที่ไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ด้วยตนเองโดยให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้บุคคลใดบุคคลหนึ่งหรือให้มีกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 คนเข้าร่วมประชุม และลงมติแทนได้และแจ้งรายชื่อกรรมการอิสระดังกล่าวไว้ในหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น
- ให้ปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน ไม่ว่าจะเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้ถือหุ้นส่วนน้อยไม่ว่าจะเป็นผู้ถือหุ้นชาวไทย หรือผู้ถือหุ้นต่างชาติ
- บริษัทฯ ให้ความสำคัญในเรื่องการกำกับดูแลการใช้ข้อมูลภายในโดยจัดทำจริยธรรมธุรกิจ เป็นลายลักษณ์อักษรซึ่งได้ครอบคลุมการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายในของพนักงานและผู้บริหารรวมถึงได้กำหนดโทษเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูล หรือการนำข้อมูลของบริษัทฯ และบริษัทย่อยไปใช้ เพื่อประโยชน์ส่วนตนไว้แล้ว ตามนโยบายการป้องกันการนำข้อมูลภายในไปใช้ประโยชน์

3. บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย

บริษัทฯ และบริษัทย่อยตระหนัก และรับรู้ถึงสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม ไม่ว่าจะเป็นผู้มีส่วนได้เสียภายในได้แก่ ผู้ถือหุ้น พนักงาน และผู้มีส่วนได้เสียภายนอก ได้แก่ ลูกค้า คู่ค้า เจ้าหนี้ คู่แข่งภาครัฐ และหน่วยงานอื่นๆ รวมทั้งชุมชนใกล้เคียงที่เกี่ยวข้องให้ทุกกลุ่มมีสิทธิได้รับการปฏิบัติอย่างเท่าเทียมกันและเป็นธรรม เนื่องจากบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้รับการสนับสนุนจากผู้มีส่วนได้เสียต่างๆ ซึ่งสร้างความสามารถในการแข่งขันและสร้างกำไรให้บริษัทฯ และบริษัทย่อย ซึ่งถือว่าเป็นการสร้างคุณค่าในระยะยาวให้กับบริษัทฯ และบริษัทย่อยโดยมีการกำหนดนโยบาย ดังนี้

- นโยบายและแนวปฏิบัติต่อพนักงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อย ได้ให้ความสำคัญต่อพนักงาน เนื่องจากเป็นปัจจัยแห่งความสำเร็จของการบรรลุเป้าหมายของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยให้ได้รับการดูแลทั้งในด้านโอกาสการทำงาน ผลตอบแทน การแต่งตั้งโยกย้ายตลอดจนการพัฒนาศักยภาพ และการส่งเสริมความปลอดภัยในการทำงาน อย่างเพียงพอ เหมาะสม เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายดังกล่าว จึงมีหลักปฏิบัติ ดังนี้

1. ปฏิบัติต่อพนักงานและลูกจ้างด้วยความสุภาพและเป็นธรรม
2. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะให้ผลตอบแทนที่เหมาะสมและเป็นธรรมแก่พนักงาน
3. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะดูแลรักษาสุขภาพแวดล้อมในสถานที่ทำงานให้มีความปลอดภัยต่อชีวิตของพนักงานตลอดจนทรัพย์สินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และของพนักงานให้ปลอดภัยอยู่เสมอ
4. การแต่งตั้ง และโยกย้าย รวมถึงการให้รางวัล และการลงโทษพนักงาน บริษัทฯ และบริษัทย่อย จะกระทำด้วยความเสมอภาค สุจริตใจ เทียบธรรม และตั้งอยู่บนพื้นฐานของความรู้ ความสามารถและความเหมาะสมของพนักงานนั้นๆ
5. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะส่งเสริมให้พนักงานได้พัฒนาความรู้ ความสามารถอย่างทั่วถึง และสม่ำเสมอ
6. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะปฏิบัติตามกฎหมาย และข้อบังคับต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับพนักงานอย่างเคร่งครัด

- นโยบาย และแนวปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้น

บริษัทฯ และบริษัทย่อยตระหนักอยู่เสมอว่าผู้ถือหุ้นคือเจ้าของกิจการและบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีหน้าที่สร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นในระยะยาวจึงกำหนดให้ กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานต้องปฏิบัติตามแนวทางดังต่อไปนี้

1. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะพยายามสร้างความเจริญเติบโต เพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้รับผลตอบแทนที่ดี

2. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะเคารพสิทธิของผู้ถือหุ้นในการรับทราบข้อมูลที่จำเป็นเพื่อใช้ในการประเมินการบริหารงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และจะเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับผลประกอบการอย่างถูกต้อง ตามความจริงรวมทั้งรายงานฐานะการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อยต่อผู้ถือหุ้นอย่างสม่ำเสมอ ตามหลักสากลอันเป็นที่ยอมรับของตลาดเงินทุนในประเทศ และต่างประเทศ
3. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะบันทึกรายการทางบัญชีอย่างถูกต้อง ครบถ้วน เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผ่านการตรวจสอบจากผู้ตรวจสอบภายใน คณะกรรมการตรวจสอบและผู้สอบบัญชีอิสระของบริษัทฯ

- นโยบาย และแนวปฏิบัติต่อลูกค้า

บริษัทฯ และบริษัทย่อยตระหนักถึงความสำคัญของลูกค้าจึงได้กำหนดนโยบายในการปฏิบัติต่อลูกค้าดังนี้

1. บริการลูกค้าด้วยความสุภาพมีความกระตือรือร้น พร้อมให้บริการต้อนรับด้วยความจริงใจเต็มใจตั้งใจ และใส่ใจดูแลผู้รับบริการดุจญาติมิตร บริการด้วยความรวดเร็ว ถูกต้อง และน่าเชื่อถือ
2. รักษาความลับของลูกค้า และไม่นำไปใช้เพื่อประโยชน์ของตนเอง หรือผู้ที่เกี่ยวข้องโดยมิชอบ
3. ให้ข้อมูลข่าวสารที่ถูกต้องเพียงพอ และทันต่อเหตุการณ์แก่ลูกค้า เพื่อให้ทราบเกี่ยวกับบริการโดยไม่มีภาระโฆษณาเกินความเป็นจริงที่เป็นเหตุให้ลูกค้าเข้าใจผิดเกี่ยวกับคุณภาพหรือเงื่อนไขใดๆ ของบริการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
4. ให้คำแนะนำเกี่ยวกับวิธีการให้บริการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้มีประสิทธิภาพและเป็นประโยชน์กับลูกค้าสูงสุด

- นโยบาย และแนวปฏิบัติต่อคู่ค้าและคู่แข่งทางการค้า

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะประกอบธุรกิจอย่างซื่อตรง มีจริยธรรม และคุณธรรม เป็นแนวทางการประกอบธุรกิจที่ถูกต้อง และยั่งยืน ดังนั้นบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะยึดถือการปฏิบัติตามกฎหมายที่ใช้กับธุรกิจการค้าอย่างเคร่งครัด โปร่งใส มีคุณธรรมและมีความรับผิดชอบ

1. บริษัทฯ และบริษัทย่อยประสงค์ที่จะให้การจัดหาสินค้าและบริการเป็นไปอย่างมีมาตรฐาน และมีจริยธรรม โดยดำเนินการภายใต้หลักการดังนี้
 - มีการแข่งขันจากผู้เสนอราคา และการคัดเลือกอย่างเหมาะสมและเที่ยงธรรม
 - มีหลักเกณฑ์ในการประเมินและคัดเลือกคู่ค้า
 - จัดทำรูปแบบสัญญาที่เหมาะสมและเป็นสากล
 - จัดให้มีระบบการจัดการและการติดตามการปฏิบัติตามสัญญา เพื่อให้มั่นใจว่ามีการปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาอย่างครบถ้วน เพื่อป้องกันการทุจริตประพฤติมิชอบในทุกขั้นตอนของกระบวนการจัดหา
2. บริษัทฯ และบริษัทย่อยมุ่งหมายที่จะพัฒนาและรักษาสัมพันธภาพที่ยั่งยืนกับคู่ค้าที่มีวัตถุประสงค์ ชัดเจนในเรื่องคุณภาพทางด้านเทคนิค คุณค่าของสินค้าและบริการที่คู่ควรกับมูลค่าเงิน และมีความเชื่อถือซึ่งกันและกัน
3. บริษัทฯ และบริษัทย่อยไม่มีนโยบายให้กรรมการและพนักงานรับผลประโยชน์ใดๆ เป็นส่วนตัวจาก คู่ค้า
4. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะประพฤติปฏิบัติภายใต้กรอบกติกาของการแข่งขันที่ดี
5. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะไม่แสวงหาข้อมูลที่เป็นความลับของคู่แข่งทางการค้าด้วยวิธีการที่ไม่สุจริต หรือไม่เหมาะสม
6. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะไม่กล่าวหาในทางร้ายแก่คู่แข่งทางการค้าโดยปราศจากซึ่งมูลแห่งความจริง

- นโยบาย และแนวปฏิบัติต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

1. บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายที่จะประกอบธุรกิจ โดยคำนึงถึงสภาพสิ่งแวดล้อมเป็นสำคัญ และจะปฏิบัติตามกฎหมาย และข้อบังคับเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมที่ใช้บังคับอยู่
2. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะส่งเสริมให้พนักงานมีจิตสำนึก และมีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม
3. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะแลกเปลี่ยนความรู้และประสบการณ์กับบุคคล และหน่วยงานอื่น เพื่อให้มีการรักษา สภาพแวดล้อมปรับปรุงการผลิต และการปฏิบัติงานให้เหมาะสมกับสภาพแวดล้อมอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ
4. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะเคารพต่อขนบธรรมเนียม และวัฒนธรรมของแต่ละท้องถิ่น
5. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะให้ความร่วมมือในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยดำเนินธุรกิจอยู่ ตามควรแก่กรณี

4. การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

คณะกรรมการบริษัทมุ่งมั่นที่จะดูแลให้มีการปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับ และระเบียบที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูล โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะให้ความสำคัญกับการเปิดเผยข้อมูลอย่างถูกต้อง ครบถ้วน และโปร่งใสทั้งข้อมูลของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ข้อมูลทางการเงิน และข้อมูลทั่วไปที่มีใช้ข้อมูลทางการเงิน เพื่อให้ผู้ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดได้รับทราบข้อมูลอย่างเท่าเทียมกัน โดยภายหลังจากที่บริษัทฯ ได้เข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยแล้ว บริษัทฯ จะทำการเผยแพร่ข้อมูลสารสนเทศของบริษัทฯต่อผู้ถือหุ้น และสาธารณชนผ่านช่องทางและสื่อการเผยแพร่ข้อมูลของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ Website ของบริษัทฯ

นอกจากนี้ บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อรายงานทางการเงินเพื่อให้เห็นถึงสถานะทางการเงินและผลการประกอบการที่แท้จริงของบริษัทฯ โดยอยู่บนพื้นฐานของข้อมูลทางบัญชีที่ถูกต้องครบถ้วน และเพียงพอตามมาตรฐานการบัญชีซึ่งเป็นที่ยอมรับโดยทั่วไป บริษัทฯ จะเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยแต่ละท่านตลอดจนบทบาท และหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยของบริษัทฯ ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ (แบบ 56-2) และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) และจะเปิดเผยคำตอบแทนของกรรมการและผู้บริหารระดับสูงในรายงานประจำปีของบริษัทฯ (แบบ 56-2) และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1)

5. ความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทมีความรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นเกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย การกำกับดูแลกิจการให้เป็นไปตามเป้าหมายและแนวทางที่จะก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้น โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ข้อบังคับของบริษัทฯ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสีย ทั้งในระยะสั้นและระยะยาวและเพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเป็นไปในทิศทางที่ก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสีย คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้มีการจัดทำวิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย นโยบาย ทิศทางการดำเนินงาน แผนกลยุทธ์ แผนงาน และงบประมาณประจำปีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยคณะกรรมการบริษัทจะร่วมแสดงความคิดเห็น เพื่อให้เกิดความเข้าใจในภาพรวมของธุรกิจร่วมกันก่อนที่จะพิจารณาอนุมัติ และติดตามให้มีการบริหารงาน เพื่อให้เป็นไปตามเป้าหมายที่วางไว้ โดยจะยึดถือแนวทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

- **องค์ประกอบของคณะกรรมการบริษัท**

คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการที่มีความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ในการดำเนินธุรกิจทำหน้าที่กำหนดนโยบาย วิสัยทัศน์ กลยุทธ์ เป้าหมาย ภารกิจ แผนธุรกิจ และงบประมาณของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ตลอดจนกำกับดูแลให้คณะผู้บริหารบริหารงานให้เป็นไปตามนโยบายที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพ และประสิทธิผลภายใต้กรอบของกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น มติที่ประชุมคณะกรรมการด้วยความรับผิดชอบ ซื่อสัตย์สุจริตระมัดระวังตามหลักการข้อพึงปฏิบัติที่ดี เพื่อเพิ่มมูลค่าทางเศรษฐกิจสูงสุดให้แก่กิจการและความมั่นคงสูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัทมีทั้งหมด 9 ท่าน โดยแบ่งเป็นกรรมการบริษัทที่เป็นผู้บริหารจำนวน 2 ท่าน กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารจำนวน 3 ท่าน และเป็นกรรมการอิสระจำนวน 4 ท่าน ซึ่งบริษัทมีสัดส่วนกรรมการอิสระเกินกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการบริษัททั้งหมดโดยกรรมการอิสระเป็นบุคคลที่มีคุณสมบัติครบถ้วนตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อสอบทานการบริหารงานได้อย่างเป็นอิสระ

- **บทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท**

บริษัทฯ กำหนดให้กรรมการบริษัทปฏิบัติตามข้อพึงปฏิบัติที่ดีสำหรับกรรมการบริษัทจดทะเบียน (Code of Best Practice) ตามแนวทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยคณะกรรมการบริษัทต้องเข้าใจ และทราบถึงบทบาทหน้าที่ และความรับผิดชอบของตน และต้องปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัทฯ ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และคำนึงถึงผลประโยชน์ของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้กำหนดนโยบาย เป้าหมายการดำเนินธุรกิจ แผนธุรกิจตลอดจนงบประมาณของบริษัทฯ และกำกับดูแลให้ฝ่ายจัดการดำเนินการให้เป็นไปตามนโยบายแผนงานและงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นโดยรวม

- **การประชุมคณะกรรมการบริษัท**

- กำหนดให้มีการประชุมอย่างน้อย 4 ครั้งต่อปี และมีการประชุมวาระพิเศษเพิ่มเติมตามความจำเป็น ซึ่งต้องแจ้งล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วัน โดยเลขานุการบริษัท ทำหน้าที่จัดส่งหนังสือเชิญประชุมพร้อมระเบียบวาระการประชุม และเอกสารประกอบการประชุมล่วงหน้า เพื่อให้กรรมการมีเวลาเพียงพอสำหรับการศึกษาข้อมูลก่อนเข้าประชุม และจะต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด จึงจะครบเป็นองค์ประชุม
- ประธานกรรมการบริษัท ทำหน้าที่เป็นประธานที่ประชุม มีหน้าที่ดูแล จัดสรรเวลาแต่ละวาระให้อย่างเพียงพอ โดยที่กรรมการแต่ละท่านมีอิสระในการแสดงความเห็นในประเด็นที่สำคัญโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนเกี่ยวข้องอย่างเป็นธรรม
- ในการประชุมกรรมการผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสีย โดยนัยสำคัญในเรื่องที่พิจารณาต้องออกจากที่ประชุมระหว่างการศึกษาเรื่องนั้นๆ และไม่มีสิทธิออกเสียงในเรื่องดังกล่าว
- การลงมติให้ใช้เสียงข้างมาก และหากมีการคัดค้านมติดังกล่าว ให้บันทึกคำคัดค้านไว้ในรายงานการประชุม
- ในการพิจารณาเรื่องหนึ่งเรื่องใด กรรมการมีสิทธิขอหรือตรวจเอกสารที่เกี่ยวข้อง โดยขอให้ฝ่ายบริหารที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมชี้แจงข้อมูลรายละเอียดเพิ่มเติมได้
- เลขานุการบริษัท ทำหน้าที่ในการจดบันทึกและจัดทำรายงานการประชุม ภายใน 14 วัน จัดเก็บรายงานการประชุม เอกสารประกอบการประชุม สนับสนุนติดตามให้คณะกรรมการบริษัทสามารถปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย ข้อบังคับ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น รวมทั้งประสานงานกับผู้ที่เกี่ยวข้อง

● คำตอบแทน

บริษัทฯ กำหนดคำตอบแทนกรรมการบริษัทในอัตราที่เหมาะสม โดยกำหนดองค์ประกอบเป็น 2 ส่วนคือ คำตอบแทนประจำ และค่าเบี้ยประชุม โดยคณะกรรมการบริษัท ทำหน้าที่พิจารณากำหนดคำตอบแทนกรรมการบริษัทในเบื้องต้น เพื่อนำเสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นอนุมัติเป็นประจำทุกปี โดยจะพิจารณาจากแนวปฏิบัติของอุตสาหกรรม ผลประกอบการ และขนาดธุรกิจของบริษัทฯ และความรับผิดชอบ ความรู้ ความสามารถและประสบการณ์ของกรรมการที่บริษัทฯ ต้องการ

● การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร

การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร บริษัทฯ มีนโยบายส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้มีการฝึกอบรมและให้ความรู้แก่ผู้ที่เกี่ยวข้องในระบบการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ ซึ่งรวมถึงกรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบ ผู้บริหาร และเลขานุการบริษัท เพื่อให้มีการปรับปรุงการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง เช่น การเข้าอบรมหลักสูตรของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (Thai Institute of Directors Association: IOD)

● รายงานประจำปีของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำรายงานทางการเงินของบริษัทฯ และสารสนเทศทางการเงินที่ปรากฏในรายงานประจำปี การจัดทำรายงานทางการเงินเป็นการจัดทำตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองโดยทั่วไป โดยเลือกใช้นโยบายบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติสม่ำเสมอและใช้ดุลยพินิจอย่างระมัดระวังในการจัดทำ รวมทั้งกำหนดให้มีการเปิดเผยข้อมูลสำคัญอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงิน โดยคณะกรรมการบริษัทมอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้ดูแลเกี่ยวกับคุณภาพของรายงานทางการเงิน และเป็นผู้ให้ความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท

9.2 คณะกรรมการชุดย่อย

โครงสร้างกรรมการบริษัท ประกอบด้วยคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อยอีก 2 ชุด ซึ่งประกอบด้วยคณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการบริหาร และผู้บริหารของบริษัทฯ

กรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบ กรรมการบริหาร และผู้บริหารของบริษัทฯ มีคุณสมบัติครบถ้วน และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามมาตรา 68 แห่งพระราชบัญญัติมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 รวมทั้งไม่มีลักษณะต้องห้าม และลักษณะที่แสดงถึงการขาดความเหมาะสมที่จะได้รับความไว้วางใจให้บริหารจัดการกิจการที่มีมหาชนเป็นผู้ถือหุ้นตามมาตรา 89/3 และมาตรา 89/6 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่เกี่ยวข้อง โดยคณะกรรมการแต่ละชุดมีขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้

9.2.1 คณะกรรมการบริษัท

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 9 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2558 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. ดร. ธนู กุลชล	ประธานกรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ	7/7	8/8	24 เมษายน 58
2. นายไชยณรงค์ จันทร์พลศรี	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	7/7	7/8	30 เมษายน 57
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลศรี	กรรมการบริษัท/ประธานกรรมการบริหาร	7/7	7/8	24 เมษายน 58

4. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	7/7	7/8	27 เมษายน 59
5. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	7/7	8/8	30 เมษายน 57
6. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	7/7	8/8	27 เมษายน 59
7. นางบุญทิพา สิมะสกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการตรวจสอบ	7/7	8/8	24 เมษายน 58
8. นายธันวา ชีระวิทย์เลิศ	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ	7/7	7/8	27 เมษายน 59
9. นายนรชัย ศรีพิมล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ	6/6	8/8	13 พฤศจิกายน 56

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2556 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2556 มีมติเปลี่ยนแปลงคณะกรรมการบริษัท โดยอนุมัติแต่งตั้ง ดร. ธนู กุลชล นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี เป็นกรรมการแทน นายวิกุล โลหะมงคล และนายสุรชา ตันสถาพรชัย ซึ่งลาออกจากการเป็นกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2556 และอนุมัติแต่งตั้งกรรมการใหม่เพิ่ม 3 ท่าน คือ นางบุญทิพา สิมะสกุล ดร. ขวัญใจ อังตระกูล และนายธันวา ชีระวิทย์เลิศ
2. กรรมการบริษัททั้งหมด 9 ท่าน ได้ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
3. นางสาวยุพาดี ไชยยะ เป็นเลขาธิการบริษัท
4. วันที่ 30 ธันวาคม 2557 ดร.ขวัญใจ อังตระกูล ออกจากการเป็นกรรมการตรวจสอบ เนื่องจากเสียชีวิตในวันที่ 30 ธันวาคม 2557
5. วันที่ 26 มกราคม 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2558 มีมติแต่งตั้ง นายนรชัย ศรีพิมล ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบแทน ดร.ขวัญใจ อังตระกูล ซึ่งบุคคลซึ่งเข้าเป็นกรรมการแทนดังกล่าว จะอยู่ในตำแหน่งกรรมการได้เพียงวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการที่แทน
6. วันที่ 25 ธันวาคม 2558 นางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร ลาออกจากกรรมการบริษัท โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2559

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

1. คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบในการบริหารจัดการและดำเนินกิจการของบริษัทฯ ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับของบริษัทฯ ตลอดจนมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต รอบคอบ และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัทฯ
2. จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริษัทอย่างน้อย 3 เดือนต่อครั้ง
3. จัดให้มีการทำงานแสดงฐานะการเงิน และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จของบริษัทฯ ณ วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ ซึ่งผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้ว และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและอนุมัติ
4. พิจารณาคัดเลือกและให้ความเห็นชอบการเสนอรายชื่อผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และพิจารณากำหนดค่าตอบแทนที่เหมาะสม ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบนำเสนอ ก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปี เพื่อพิจารณาและอนุมัติ
5. ดำเนินการให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยนำระบบงานบัญชีที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพมาใช้ รวมทั้งจัดให้มีระบบควบคุมภายในและระบบตรวจสอบภายใน
6. พิจารณาทบทวน ตรวจสอบ และอนุมัตินโยบาย วิสัยทัศน์ พันธกิจ ทิศทาง กลยุทธ์ และแผนงานการดำเนินธุรกิจ ของบริษัทฯ และบริษัทย่อยที่เสนอโดยฝ่ายบริหาร
7. พิจารณากำหนดนโยบายด้านการบริหารความเสี่ยง (Risk Management) ให้ครอบคลุมทั้งองค์กร และกำกับดูแลให้มีระบบหรือกระบวนการในการบริหารจัดการความเสี่ยงโดยมีมาตรการรองรับและวิธีควบคุมเพื่อลดผลกระทบต่อบริษัทฯ และบริษัทย่อยอย่างเหมาะสม
8. กำหนดเป้าหมาย แนวทาง นโยบาย แผนงานการดำเนินธุรกิจ งบประมาณของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งควบคุม กำกับดูแล (Monitoring and Supervision) การบริหาร การจัดการและติดตามผลการดำเนินงาน ของฝ่ายบริหารของทั้งบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล

9. จัดให้มีนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยตามหลักธรรมาภิบาล ที่เป็นลายลักษณ์อักษร และการปรับใช้นโยบายดังกล่าวอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกกลุ่มด้วยความเป็นธรรม
 10. พิจารณากำหนดและแก้ไขเปลี่ยนแปลงชื่อกรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ ได้
 11. พิจารณาให้ความเห็นหรืออนุมัติการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และ/หรือรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัท และ/หรือบริษัทย่อย เว้นแต่รายการดังกล่าวจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ในการพิจารณาอนุมัติดังกล่าวจะเป็นไปตามประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
 12. พิจารณาอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้แก่ผู้ถือหุ้น เมื่อเห็นว่าบริษัทฯ มีกำไรพอสมควรที่จะทำเช่นนั้น และรายงานการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมผู้ถือหุ้นคราวถัดไป
 13. พิจารณากำหนดโครงสร้างการบริหารงาน มีอำนาจในการแต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ กรรมการผู้จัดการ และคณะกรรมการอื่นตามความเหมาะสม รวมถึงการกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ และคณะกรรมการชุดต่างๆ ที่แต่งตั้ง
- ทั้งนี้ การมอบอำนาจตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ที่กำหนดนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ กรรมการผู้จัดการ และคณะกรรมการชุดต่างๆ ดังกล่าวสามารถพิจารณาและอนุมัติรายการที่ตนเองมีความขัดแย้งมีส่วนได้เสีย หรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใด ทำกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว
14. พิจารณาแต่งตั้งผู้บริหารของบริษัทฯ และเลขานุการบริษัท รวมทั้งพิจารณากำหนดคำตอบแทนของผู้บริหารดังกล่าว
 15. จัดทำรายงานประจำปีของคณะกรรมการบริษัท และรับผิดชอบต่อการจัดทำและการเปิดเผยงบการเงิน เพื่อแสดงถึงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานในรอบปีที่ผ่านมา และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและอนุมัติ
 16. ส่งเสริมให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เข้าร่วมหลักสูตรสัมมนาต่าง ๆ ของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารนั้น
 17. ในกรณีที่บริษัทย่อยจะดำเนินการใดๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ หรือผลประโยชน์อื่นใดที่บริษัทฯ ควรได้รับในฐานะผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ บริษัทย่อยจะดำเนินการในเรื่องดังกล่าวได้ จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นและ/หรือที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร โดยคณะกรรมการของบริษัทฯ จะเป็นผู้กำหนดรายละเอียดดังกล่าว ซึ่งรวมถึงเรื่องดังต่อไปนี้ที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ หรือที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทก่อนที่บริษัทย่อยจะดำเนินการ
- 17.1.1 เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
 - (1) การเพิ่มทุนหรือการลดทุนที่ไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้น หรือการดำเนินการใดๆ ซึ่งจะทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเกินกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย หรือทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทย่อยไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย
 - (2) การเลิกกิจการ ซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ กับกิจการของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ต้องขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

- (3) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อย และเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ
- 17.1.2 เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ
- (1) การอนุมัติงบประมาณประจำปีของบริษัทย่อย
 - (2) การกู้ยืมเงิน แต่ไม่รวมแผนการกู้ยืมที่อยู่ในงบประมาณประจำปี หรือการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
 - (3) การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน หรือการทำนิติกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีสาระสำคัญ ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่องหรือไม่สามารถปฏิบัติตามชำระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือทางการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
 - (4) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมถึงตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน มาบังคับใช้โดยอนุโลม และมีขนาดรายการที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ
 - (5) การขายหรือโอนกิจการทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
 - (6) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญมาเป็นของบริษัทย่อย
 - (7) การเข้าทำ แก๊ซ หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เช่ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน
 - (8) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย
 - (9) การเลิกกิจการซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ กับกิจการของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ไม่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
 - (10) การจ่ายเงินปันผลประจำปี หรือการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล (ถ้ามี) ของบริษัทย่อย
18. คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ติดตามให้บริษัทย่อยเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการระหว่างกัน และรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลม อย่างครบถ้วนและถูกต้อง
19. คณะกรรมการบริษัทต้องจัดให้บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักมีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอเพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นกับบริษัทย่อยรวมทั้งควรให้บริษัทย่อยจัดให้มีระบบงานที่ชัดเจนเพื่อแสดงได้ว่าบริษัทย่อยมีระบบเพียงพอในการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่มีนัยสำคัญ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดได้อย่างต่อเนื่อง และน่าเชื่อถือ และมีช่องทางให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ สามารถได้รับข้อมูลของบริษัทย่อยในการติดตามดูแลผลการดำเนินงาน และฐานะการเงิน การทำรายการระหว่างบริษัทย่อยกับกรรมการและ/หรือผู้บริหารของบริษัทย่อย และการทำรายการที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อยได้อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทต้องจัดให้บริษัทย่อยมีกลไกในการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวในบริษัทย่อย โดยให้ทีมงานผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการอิสระของบริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลได้โดยตรงและให้มีการรายงานผลการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทย่อยมีการปฏิบัติตามระบบงานที่จัดทำไว้อย่างสม่ำเสมอ
20. คณะกรรมการบริษัทจะติดตามดูแลให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยปฏิบัติให้เป็นไปตามหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่กฎหมายกำหนด

21. คณะกรรมการบริษัทอาจมอบอำนาจให้กรรมการบริษัทคนหนึ่งหรือหลายคนหรือบุคคลอื่นใดปฏิบัติกรอย่างหนึ่งอย่างใดแทนคณะกรรมการบริษัทได้ โดยอยู่ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการบริษัท หรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจ ตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร และภายในระยะเวลาที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการบริษัทอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขการมอบอำนาจนั้น ๆ ได้เมื่อเห็นสมควร
- ทั้งนี้ การมอบอำนาจนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้บุคคลดังกล่าวสามารถพิจารณาและอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะอื่นใดที่จะทำขึ้นกับบริษัท หรือบริษัทย่อย (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือประกาศอื่นใดของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง) เว้นแต่เป็น การอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว
22. พิจารณาแต่งตั้งเปลี่ยนแปลงบุคคลเข้าเป็นกรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารในบริษัทย่อย และบริษัทร่วมอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม โดยกำหนดให้กรรมการ และผู้บริหารที่ได้รับการแต่งตั้งต้องมีคุณสมบัติ บทบาทหน้าที่ และความรับผิดชอบ ตลอดจนไม่มีลักษณะขาดความน่าไว้วางใจ ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทจะใช้นโยบายการบริหารงานในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม เพื่อควบคุมและเป็นกลไกการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทฯ เข้าไปลงทุนในบริษัทย่อยเพื่อแสดงว่าบริษัทฯ มีกลไกการกำกับดูแลบริษัทย่อย และบริษัทร่วมตามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 28/2551 เรื่องการขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ ฉบับลงวันที่ 15 ธันวาคม 2551 (รวมทั้งที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

9.2.2 คณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ ได้รับการแต่งตั้งจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2557 เมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2557 และตามที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2557 วันที่ 27 พฤษภาคม 2557 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ แปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด และมีมติแต่งตั้งกรรมการทั้ง 3 ท่านดังกล่าว เป็นกรรมการตรวจสอบ ซึ่งมีคุณสมบัติครบถ้วนตามประกาศคณะกรรมการตลาดทุน โดยคณะกรรมการตรวจสอบประกอบด้วยกรรมการจำนวน 3 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)	
		ปี 2558 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)
1. นางบุญทิพา สิมะสกุล	ประธานกรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ	8/8	6/6
2. นายธันวา ธีระวิทย์เลิศ ^{1/}	กรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ	8/8	6/6
3. นายณรงค์ ศรีพิมล	กรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ	7/7	6/6

หมายเหตุ: 1. เป็นกรรมการตรวจสอบที่มีความรู้และประสบการณ์ที่เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินของบริษัทฯ

*นางสาวผกามาศ ดันสัน ทำหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

- วันที่ 30 ธันวาคม 2557 ดร.ขวัญใจ อังตระกูล ออกจากการเป็นกรรมการตรวจสอบ เนื่องจากเสียชีวิตในวันที่ 30 ธันวาคม 2557
- วันที่ 26 มกราคม 2558 บริษัทฯ มีมติแต่งตั้ง นายณรงค์ ศรีพิมล ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบ

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

- สอบทานให้บริษัทฯ มีการเปิดเผยข้อมูลรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องครบถ้วน เพียงพอและตรงตามกำหนดเวลาที่ทางตลาดหลักทรัพย์ฯ กำหนด โดยการประสานงาน กับผู้สอบบัญชีและผู้บริหารที่รับผิดชอบจัดทำรายงานทางการเงิน ทั้งใน

รายไตรมาสและประจำปี คณะกรรมการตรวจสอบอาจแนะนำให้ผู้สอบบัญชีสอบทานหรือตรวจสอบรายการใดๆ ที่เห็นว่าจำเป็นและเป็นเรื่องสำคัญในระหว่างการตรวจสอบบัญชีของบริษัทฯ ก็ได้

2. สอบทานให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีระบบการควบคุมภายใน (internal control) และระบบการตรวจสอบภายใน (internal audit) ที่มีความเหมาะสมและมีประสิทธิผลโดยสอบทานร่วมกับผู้สอบบัญชี และผู้ตรวจสอบภายในและพิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้างหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายในหรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน
3. สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ
4. พิจารณาคัดเลือกและเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และเสนอคำตอบแทนของผู้สอบบัญชีต่อคณะกรรมการบริษัทโดยคำนึงถึงความน่าเชื่อถือ ความเพียงพอของทรัพยากร ปริมาณงานตรวจสอบของสำนักงานตรวจสอบบัญชีนั้น รวมถึงประสบการณ์ของบุคลากรที่ได้รับมอบหมายให้ทำการตรวจสอบบัญชีของบริษัทฯ นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบต้องเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
5. พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ให้เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทฯ
6. จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ ซึ่งรายงานดังกล่าวลงนามโดยประธานกรรมการตรวจสอบ และรายงานดังกล่าวควรประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อยดังต่อไปนี้
 - (ก) ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัทฯ
 - (ข) ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
 - (ค) ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
 - (ง) ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี
 - (จ) ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์
 - (ฉ) จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ และการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน
 - (ช) ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้จากการปฏิบัติตามหน้าที่ตามกฎบัตร (charter)
 - (ซ) รายงานอื่นใดที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท
7. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการของบริษัทฯมอบหมาย ด้วยความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ
8. มีอำนาจในการดำเนินการตรวจสอบและสอบสวนตามที่จำเป็นในเรื่องต่างๆ ซึ่งมีข้อบ่งชี้ได้ว่าอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อชื่อเสียง ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมถึงผลประโยชน์ที่ผู้ถือหุ้นพึงได้รับ เช่น
 - (ก) รายการที่เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
 - (ข) การทุจริตหรือมีสิ่งผิดปกติหรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายใน
 - (ค) การฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

โดยคณะกรรมการตรวจสอบมีอำนาจในการแสวงหาความเห็นที่เป็นอิสระจากที่ปรึกษาทางวิชาชีพอื่นใด เมื่อเห็นว่าจำเป็นด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทฯ เพื่อให้การปฏิบัติงานภายใต้หน้าที่ความรับผิดชอบสำเร็จลุล่วงด้วยดี ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่รายงานผลการตรวจสอบและสอบสวนต่อคณะกรรมการของบริษัทฯ เพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลา

ที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นควร อย่างไรก็ตาม หากคณะกรรมการตรวจสอบพบว่าการเพิกเฉยต่อการดำเนินการแก้ไขดังกล่าว โดยไม่มีเหตุผลอันสมควร กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานสิ่งที่พบดังกล่าวต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือตลาดหลักทรัพย์ฯ ได้

9.2.3 คณะกรรมการบริหาร

คณะกรรมการบริหารของบริษัทฯ ได้รับการแต่งตั้งจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2557 เมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2557 จำนวน 6 ท่าน และได้มีการแต่งตั้งเพิ่มอีก 1 ท่าน ได้แก่ นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี ตามมติคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 6/2557 เมื่อวันที่ 9 กรกฎาคม 2557

23 กุมภาพันธ์ 2559 ได้มีการแต่งตั้งกรรมการบริหารเพิ่มอีก 1 ท่าน ได้แก่ นายจักรกฤษณ์ พงษ์ประเสริฐ ตามมติคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2559 โดยประกอบด้วยกรรมการบริหารทั้งสิ้น 7 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
		ปี 2558 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2559 (มกราคม-ธันวาคม)
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	ประธานกรรมการบริหาร	18/18	23/23
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการบริหาร	16/18	21/23
3. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริหาร	18/18	22/23
4. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	กรรมการบริหาร	17/18	21/23
5. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการบริหาร	17/18	22/23
6. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการบริหาร	12/16	19/23
7. นายจักรกฤษณ์ พงษ์ประเสริฐ	กรรมการบริหาร	-	21/23

วันที่ 26 มกราคม 2558 ได้มีการแต่งตั้งกรรมการบริหารเพิ่มอีก 1 ท่าน ได้แก่ นายปฐมพล สาททรัพย์ ตามมติคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558

วันที่ 25 ธันวาคม 2558 นางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร ลาออกจากกรรมการบริหาร โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2559

วันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2559 ได้มีการแต่งตั้งกรรมการบริหารเพิ่มอีก 1 ท่าน ได้แก่ นายจักรกฤษณ์ พงษ์ประเสริฐ ตามมติคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2559

วันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2560 การประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี ลาออกจากตำแหน่งประธานกรรมการบริหาร และมีมติแต่งตั้งนางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี ดำรงตำแหน่งแทน

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหาร

- พิจารณา และกำหนดเป้าหมาย และแผนธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้เป็นไปตาม วิสัยทัศน์ พันธกิจ กลยุทธ์ และนโยบายของคณะกรรมการบริษัท กฎหมาย เงื่อนไข กฎระเบียบ และข้อบังคับของบริษัทฯ
- กำหนดแนวทางการดำเนินกิจการ การพัฒนา และการขยายธุรกิจให้เป็นไปตามแนววิสัยทัศน์ พันธกิจ กลยุทธ์ นโยบาย และมติคณะกรรมการบริษัท
- แต่งตั้งผู้บริหารของบริษัทฯ เพื่อปฏิบัติหน้าที่ทุกตำแหน่ง เว้นแต่การแต่งตั้งผู้บริหารระดับสูง ต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งสามารถมอบอำนาจให้บุคคลใดๆ ไปดำเนินการแทนในเรื่องใดๆ ที่อยู่ในหน้าที่ และรับผิดชอบตามที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร

ทั้งนี้ การมอบอำนาจตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ที่กำหนดนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจให้กับผู้ที่มีส่วนได้เสียหรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย ยกเว้นเป็นการมอบอำนาจที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการบริหารพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว

4. กำหนดระเบียบปฏิบัติงานของพนักงานบริษัทฯ โดยไม่ขัดหรือแย้งต่อข้อบังคับ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
5. พิจารณาให้ความเห็นชอบโครงสร้างตำแหน่ง และโครงสร้างเงินเดือน และผลประโยชน์ตอบแทนอื่นๆ ของพนักงาน ตลอดจนให้ความเห็นชอบโครงสร้างการบริหารตั้งแต่ระดับฝ่ายลงไป
6. พิจารณากลับกรองผลการปฏิบัติงาน และการบริหารงบประมาณ และสินทรัพย์ประจำไตรมาส / ประจำปีก่อนนำเสนอคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณา
7. พิจารณานุมัติเพื่อเสนอแผนงบประมาณประจำปีต่อคณะกรรมการบริษัท กำกับดูแล และติดตามประเมินผลการดำเนินงาน ให้เป็นไปตามนโยบาย เป้าหมาย แผนงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท พิจารณานุมัติเงินโบนัส และรางวัลพนักงาน ผลประโยชน์อย่างอื่น เพื่อสร้างขวัญกำลังใจพนักงาน
8. ดูแลให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมรัดกุม โดยประสานงานกับคณะกรรมการตรวจสอบ
9. เสนอชื่อผู้มีคุณสมบัติเหมาะสม ให้คณะกรรมการบริษัทแต่งตั้งเป็นกรรมการ และ/หรือผู้บริหารในบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วม

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจหรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริหารสามารถโอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการบริหารไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าว โดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการ และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป ยกเว้นเป็นการโอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติซึ่งเป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด

9.2.4 ผู้บริหารของบริษัทฯ

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560 คณะผู้บริหารและโครงสร้างองค์กรของบริษัทฯ มีดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ/รักษาการรองกรรมการผู้จัดการฝ่ายบริหารสำนักงาน
2. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจในประเทศ
3. นางสาวสมพิศ แสนเรือง	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายการเงิน บัญชี และนักลงทุนสัมพันธ์
4. นางสาวนันท์นภัส สระบงกช	ผู้ช่วยรองกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายพัฒนาธุรกิจต่างประเทศ
5. นายพล คงเสื่อ	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายก่อสร้างและดำเนินงาน
6. นางสาวยุพาวดี ไชยยะ	ผู้ช่วยรองกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายพัฒนาธุรกิจในประเทศ

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการผู้จัดการ

1. ควบคุมการบริหารงานของบริษัทฯ ให้เป็นไปตามนโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายที่คณะกรรมการบริษัท หรือ คณะกรรมการบริหารกำหนดไว้
2. ติดตาม และรายงานผลการดำเนินงานของบริษัทฯ เสนอแนะทางเลือกและกลยุทธ์ที่สอดคล้องกับนโยบาย ต่อ คณะกรรมการบริษัท หรือคณะกรรมการบริหาร
3. พิจารณาและกลั่นกรองการดำเนินงานทางธุรกิจ รวมทั้งมีอำนาจในการดำเนินธุรกิจใดๆ เพื่อให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ และนโยบาย
4. ดูแล ควบคุม และประเมินการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย อย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากปัจจัย ต่างๆ ไม่ว่าจะเป็นภายในหรือภายนอก อาทิ การเงิน การบริหารความเสี่ยง การควบคุมภายใน งานด้านปฏิบัติการ งานด้าน สัมพันธภาพต่างๆ และงานทรัพยากร
5. พิจารณาการจัดสรรงบประมาณประจำปีที่ผ่านมาบริหารจัดการ เพื่อนำเสนอให้คณะกรรมการบริหารพิจารณาอนุมัติ รวมทั้ง ควบคุมการใช้จ่ายงบประมาณประจำปีของแต่ละหน่วยงาน
6. มีอำนาจสั่งการ ออกระเบียบ ประกาศ บัญชี เพื่อให้การปฏิบัติงานเป็นไปตามนโยบายของคณะกรรมการบริษัท หรือ คณะกรรมการบริหาร หรือเพื่อผลประโยชน์ของบริษัทฯ
7. เป็นตัวแทนบริษัทฯ ตลอดจนมีอำนาจมอบหมายในการติดต่อกับหน่วยงานราชการและหน่วยงานกำกับดูแลอื่นๆ
8. ดูแลให้การสื่อสารกับสาธารณชน ผู้ถือหุ้น ลูกค้า และพนักงานเพื่อเสริมชื่อเสียงและภาพพจน์ที่ดีของบริษัทฯ
9. ติดตาม ตรวจสอบและประเมินผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมที่เข้าไปลงทุนเพื่อให้มีผลประกอบการ ตามเป้าหมาย และรายงานต่อคณะกรรมการทุกไตรมาส
10. พิจารณาผลกำไร และขาดทุนของบริษัทฯ การเสนอจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลหรือเงินปันผลประจำปี เพื่อเสนอ คณะกรรมการบริษัทอนุมัติ
11. ดูแลให้บุคลากรในฝ่ายงานต่างๆ สามารถดำเนินการให้สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์และเป้าหมายของแต่ละฝ่ายได้อย่างมี ประสิทธิภาพและประสิทธิผล รวมถึงพัฒนาบุคลากรอย่างต่อเนื่อง
12. ดำเนินการใดๆ เพื่อสนับสนุนการดำเนินงานของบริษัทฯ ตามการให้อำนาจจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งอยู่ภายใต้กรอบนโยบาย คณะกรรมการบริษัท

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการผู้จัดการนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือ มอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากกรรมการผู้จัดการสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตาม นิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง กรรมการ ผู้จัดการไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าว โดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประ ชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติซึ่ง เป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่ เกี่ยวข้องกำหนด

อำนาจอนุมัติวงเงินที่สำคัญ

บริษัทฯ ได้มีการกำหนดอำนาจอนุมัติวงเงินสำหรับการทำรายการของบริษัทฯ โดยสรุปได้ ดังนี้

รายการ	กรรมการผู้จัดการ	คณะกรรมการบริหาร	คณะกรรมการบริษัท
การศึกษาความเป็นไปได้ในการลงทุน	≤ 10 ล้านบาท	> 10-30 ล้านบาท	> 30 ล้านบาท
อนุมัติการลงทุนในโครงการใหม่	-	≤ 800 ล้านบาท	> 800 ล้านบาท
การอนุมัติการจัดหา/สัญญา	-	≤ 800 ล้านบาท	> 800 ล้านบาท

ทั้งนี้ หากการทำรายการใดมีลักษณะเป็นการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่ได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัท คณะกรรมการ และผู้บริหารของบริษัท มีหน้าที่ปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตลอดจนตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

9.3 การสรรหากรรมการและกรรมการชด้อย

9.3.1 การสรรหาคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญต่อการสรรหาและแต่งตั้งกรรมการบริษัทที่ทรงคุณวุฒิ เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลกิจการเพื่อประโยชน์สูงสุดแก่บริษัท โดยกรรมการบริษัททุกท่านต้องมีคุณสมบัติเบื้องต้น ดังนี้

- มีคุณสมบัติไม่ขัดแย้งกับข้อกำหนดของกฎหมายประกาศของที่เกี่ยวข้อง ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และข้อบังคับบริษัทเกี่ยวกับคุณสมบัติของกรรมการบริษัท
- มีความซื่อสัตย์ คุณธรรม ความคิดริเริ่ม ความเป็นเลิศ ความรับผิดชอบ ความยุติธรรม ความเป็นอิสระและการให้โอกาสผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน
- ประวัติการศึกษาและประวัติการทำงานอันเป็นประโยชน์ต่อการกำกับดูแลกิจการ
- การอบรมที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการและการกำหนดนโยบายในระดับสูง
- ความมุ่งมั่นที่จะดูแลรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน
- การอุทิศเวลาและความสามารถเพื่อยกระดับการพัฒนากิจการของบริษัท

คณะกรรมการบริษัทจะเป็นผู้พิจารณากันกรองบุคคลที่เหมาะสมเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัท ไม่ว่าจะเป็นกรรมการบริษัทที่เป็นผู้แทนของผู้ถือหุ้นหรือกรรมการอิสระ จากความเหมาะสมของทักษะและประสบการณ์ที่จะสร้างความเข้มแข็งของคณะกรรมการบริษัท ซึ่งจะมีการทบทวนเป็นครั้งคราวตามความเหมาะสม

การแต่งตั้งกรรมการบริษัท

การเลือกตั้งกรรมการบริษัทในที่ประชุมผู้ถือหุ้น มีหลักเกณฑ์และวิธีการดังนี้

- ให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเป็นผู้กำหนดจำนวนกรรมการบริษัท แต่ต้องไม่น้อยกว่า 5 คน อย่างมากไม่เกิน 20 คน และกรรมการบริษัทไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการบริษัททั้งหมดต้องมีถิ่นที่อยู่ในราชอาณาจักร
- ผู้ถือหุ้นแต่ละคนมีคะแนนเสียงเท่ากับจำนวนหุ้นที่ถือโดยหนึ่งหุ้นเท่ากับหนึ่งเสียง
- ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นใช้สิทธิเลือกบุคคลมากกว่า 1 คน เป็นกรรมการบริษัท ผู้ถือหุ้นมีสิทธิลงคะแนนเสียงให้แก่บุคคลแต่ละท่านได้เท่ากับจำนวนคะแนนเสียงที่ตนมีอยู่ โดยจะแบ่งคะแนนเสียงไม่ได้
- การออกเสียงลงคะแนนเลือกตั้งกรรมการบริษัท ให้ใช้เสียงข้างมาก หากมีคะแนนเสียงเท่ากัน ให้ผู้เป็นประธานในที่ประชุมเป็นผู้ออกเสียงชี้ขาด
- ในการประชุมสามัญประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการบริษัทออกจากตำแหน่งเป็นอัตราหนึ่งในสาม ถ้าจำนวนกรรมการบริษัทที่จะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับส่วนหนึ่งในสาม กรรมการบริษัทที่จะต้องออกจากตำแหน่งในปีแรกและปีที่สองภายหลังจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์นั้น ให้ใช้วิธีจับสลากออก ส่วนในปีต่อไป ให้กรรมการบริษัทที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดจำนวนหนึ่งในสาม เป็นผู้ออกจากตำแหน่ง กรรมการบริษัทที่พ้นจากตำแหน่งตามวาระในข้อนี้ อาจได้รับเลือกตั้งกลับเข้ามาเป็นกรรมการบริษัทใหม่ได้

ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการบริษัทว่างลงเพราะเหตุอื่น นอกจากถึงคราวออกตามวาระ คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาและแต่งตั้งผู้มีคุณสมบัติเหมาะสมเป็นกรรมการบริษัทแทนในการประชุมครั้งถัดไปด้วยคะแนนเสียงไม่ต่ำกว่าสามในสี่ของ

จำนวนกรรมการบริษัทที่เหลืออยู่ และบุคคลที่เข้าเป็นกรรมการบริษัทแทน จะมีวาระการดำรงตำแหน่งเพียงเท่าวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการบริษัทที่ออกไป

9.3.2 การสรรหากรรมการอิสระ

คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยกรรมการที่เป็นกรรมการอิสระอย่างน้อย 3 คน โดยมีวาระอยู่ในตำแหน่งคราวละ 3 ปี บริษัทฯ มีนโยบายในการกำหนดคุณสมบัติและการสรรหากรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ ที่สอดคล้องกับประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ. 28/2551 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ ฉบับลงวันที่ 15 ธันวาคม พ.ศ. 2551 (รวมทั้งที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

● คุณสมบัติกรรมการอิสระ

(ก) ถือหุ้นไม่เกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ทั้งนี้ ให้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้นๆ ด้วย

(ข) ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษา ที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อย ลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือของผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ทั้งนี้ลักษณะต้องห้ามดังกล่าวไม่รวมถึงกรณีที่กรรมการอิสระเคยเป็นข้าราชการหรือที่ปรึกษาของส่วนราชการซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ

(ค) ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมาย ในลักษณะที่เป็นบิดา มารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุมหรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

(ง) ไม่มี หรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการพิจารณาอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน

ความสัมพันธ์ทางธุรกิจตามวรรคหนึ่ง รวมถึงการทำรายการทางการค้าที่กระทำเป็นปกติ เพื่อประกอบกิจการการเช่า หรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการหรือการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงินด้วยการรับหรือให้กู้ยืม คำประกัน การให้สินทรัพย์เป็นหลักประกันหนี้สิน รวมถึงพฤติกรรมอื่นทำนองเดียวกันซึ่งเป็นผลให้บริษัทฯ หรือคู่สัญญาที่มีภาระหนี้ที่ต้องชำระต่ออีกฝ่ายหนึ่ง ตั้งแต่ร้อยละสามของสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของ บริษัทฯ หรือตั้งแต่ยี่สิบล้านบาทขึ้นไป แล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้การคำนวณภาระหนี้ดังกล่าวให้เป็นไปตามวิธีการคำนวณมูลค่าของรายการที่เกี่ยวข้องกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันโดยอนุโลม แต่ในการพิจารณาภาระหนี้ดังกล่าวให้นับรวมภาระหนี้ที่เกิดขึ้นในระหว่างหนึ่งปีก่อนวันที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบุคคลเดียวกัน

(จ) ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัยผู้มีอำนาจควบคุมหรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชีซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ สังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน

(ฉ) ไม่เป็น หรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใดๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมาย หรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่าสองล้านบาทต่อปี จากบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัยผู้มีอำนาจควบคุมหรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน

(ช) ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัท ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่

(ซ) ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่น ซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

(ฅ) ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทฯ

ภายหลังได้รับการแต่งตั้งให้เป็นกรรมการอิสระที่มีลักษณะเป็นไปตามวรรคหนึ่ง (ก) ถึง (ฅ) แล้ว กรรมการอิสระ อาจได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการให้ตัดสินใจในการดำเนินกิจการของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อย ลำดับเดียวกันผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ โดยมีการตัดสินใจในรูปแบบขององค์คณะ (collective decision) ได้

ในกรณีที่บุคคลที่บริษัทฯ แต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระเป็นบุคคลที่มี หรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจ หรือการให้บริการทางวิชาชีพเกินมูลค่าที่กำหนดตามวรรคหนึ่ง (ง) หรือ (ฉ) ให้บริษัทฯ ได้รับการผ่อนผันข้อห้ามการมี หรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจ หรือการให้บริการทางวิชาชีพเกินมูลค่าดังกล่าวก็ต่อเมื่อบริษัทฯ ได้จัดให้มีการเห็นคณะกรรมการบริษัทที่แสดงว่าได้พิจารณาตามหลักในมาตรา 89/7 แล้วว่า การแต่งตั้งบุคคลดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่อการปฏิบัติหน้าที่และการให้ความเห็นที่เป็นอิสระ และจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลต่อไปในหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นในวาระพิจารณาแต่งตั้งกรรมการอิสระด้วย

- (ก) ลักษณะความสัมพันธ์ทางธุรกิจหรือการให้บริการทางวิชาชีพที่ทำให้บุคคลดังกล่าวมีคุณสมบัติไม่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด
- (ข) เหตุผลและความจำเป็นที่ยังคงหรือแต่งตั้งให้บุคคลดังกล่าวเป็นกรรมการอิสระ
- (ค) ความเห็นของคณะกรรมการของบริษัทฯ ในการเสนอให้มีการแต่งตั้งบุคคลดังกล่าวเป็นกรรมการอิสระ

เพื่อประโยชน์ตามวรรคหนึ่ง (จ) และ (ฉ) คำว่า “หุ้นส่วน” หมายความว่า บุคคลที่ได้รับมอบหมายจากสำนักงานสอบบัญชี หรือผู้ให้บริการทางวิชาชีพให้เป็นผู้ลงลายมือชื่อในรายงานการสอบบัญชี หรือรายงานการให้บริการทางวิชาชีพ (แล้วแต่กรณี) ในนามของนิติบุคคลนั้น

● คุณสมบัติของกรรมการตรวจสอบ

- (ก) ได้รับแต่งตั้งจากคณะกรรมการหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ให้เป็นกรรมการตรวจสอบ
- (ข) เป็นกรรมการอิสระที่เป็นไปตามคุณสมบัติของกรรมการอิสระและต้อง
 1. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการให้ตัดสินใจในการดำเนินกิจการของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อย ลำดับเดียวกันผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และ
 2. ไม่เป็นกรรมการของบริษัทใหญ่ บริษัทย่อย หรือบริษัทย่อยลำดับเดียวกันเฉพาะที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

(ค) มีหน้าที่ในลักษณะเดียวกับที่กำหนดไว้ในประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยว่าด้วยคุณสมบัติและขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

(ง) มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในฐานะกรรมการตรวจสอบ ทั้งนี้ต้องมีกรรมการตรวจสอบอย่างน้อยหนึ่งคนที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของการเงินได้

9.3.3 การสรรหาคณะกรรมการบริหาร

1. คณะกรรมการบริหารไม่จำเป็นต้องเป็นกรรมการบริษัท
2. คณะกรรมการบริหาร ประกอบด้วยคณะกรรมการจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คนแต่ไม่มากกว่า 10 คน
3. การแต่งตั้งกรรมการบริหาร โดยต้องมีรายละเอียดประวัติการศึกษา และประสบการณ์การประกอบวิชาชีพของบุคคลนั้นๆ เพื่อประโยชน์ในการตัดสินใจของกรรมการบริษัท
4. ประธานคณะกรรมการบริหารต้องไม่เป็นบุคคลคนเดียวกับกรรมการผู้จัดการ

9.3.4 การสรรหาผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บุคคลที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาแต่งตั้งผู้บริหารจากบุคลากรที่มีประสบการณ์ และมีความรู้ความสามารถในการบริหารงานในสายงานที่เกี่ยวข้อง

9.4 การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

9.4.1 กลไกในการกำกับดูแลจัดการและรับผิดชอบการดำเนินงานในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม

บริษัทฯ มีกลไกกำกับดูแลบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมทั้งทางตรงและทางอ้อม รวมทั้งมีมาตรการในการติดตามการบริหารงานของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม เพื่อดูแลรักษาผลประโยชน์ในเงินลงทุนของบริษัทฯ และสามารถควบคุมดูแลจัดการ และรับผิดชอบการดำเนินงานของบริษัทย่อยได้เสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัทฯ ดังนี้

1. บริษัทฯ มีหน้าที่ติดตาม และกำกับดูแลการบริหารจัดการและการดำเนินงานต่างๆ ของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ให้เป็นไปตามนโยบายที่บริษัทฯ กำหนด กฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยอนุโลม เท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายอื่น รวมถึงกำกับดูแลให้บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม การเข้าทำรายการที่มีนัยสำคัญที่เข้าข่ายเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม หรือรายการอื่นใดที่สำคัญซึ่งมิได้เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมให้ บริษัทฯ ทราบก่อนการเข้าทำรายการดังกล่าวอย่างครบถ้วนถูกต้องภายในระยะเวลาที่กำหนด

2. บริษัทฯ จะดำเนินการแต่งตั้งผู้แทนเข้าไปเป็นกรรมการและผู้บริหารในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลัก เว้นแต่จะมีข้อจำกัดตามกฎหมายหมายอื่นหรือเงื่อนไขการร่วมทุนกับภาครัฐ หรือกรณีอื่นใดตามที่กฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยจะกำหนด

3. ในกรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย หรือรายการเกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อยตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และ

วิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดไว้ในเรื่องนั้นๆ ก่อนเข้าทำรายการดังกล่าวโดยอนุโลม โดยบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดเช่นเดียวกับกรณีที่บริษัทฯ เป็นผู้ทำรายการดังกล่าวเอง

ทั้งนี้ รายการประเภทดังกล่าวจำเป็นต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการ และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยนั้น ให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยพิจารณาขนาดของรายการเทียบกับงบการเงินรวมของบริษัทฯ

4. ในกรณีที่บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมจะดำเนินการใดๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ หรือผลประโยชน์อื่นใดที่บริษัทฯ ควรได้รับในฐานะผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมอย่างมีนัยสำคัญ บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมจะดำเนินการในเรื่องดังกล่าวได้ จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นและ/หรือที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ตามที่คณะกรรมการของบริษัทฯ เห็นสมควร โดยคณะกรรมการของบริษัทฯ จะเป็นผู้กำหนดรายละเอียดดังกล่าว ซึ่งรวมถึงเรื่องดังต่อไปนี้ที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น หรือที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทก่อนที่บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมจะดำเนินการ

- เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
 - (1) การเพิ่มทุนหรือการลดทุนที่ไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้น หรือการดำเนินการใดๆ ซึ่งจะทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเกินกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย หรือทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทย่อยไม่เข้าโดยทางตรงหรือทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย
 - (2) การเลิกกิจการ ซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ กับกิจการของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ต้องขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
 - (3) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ
- เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท
 - (1) การอนุมัติงบประมาณประจำปีของบริษัทย่อย
 - (2) การกู้ยืมเงิน แต่ไม่รวมแผนการกู้ยืมที่อยู่ในงบประมาณประจำปี หรือการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
 - (3) การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน หรือการทำนิติกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีสาระสำคัญ ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่องหรือไม่สามารถปฏิบัติการชำระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือทางการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
 - (4) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินมาบังคับใช้โดยอนุโลม และมีขนาดรายการที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ
 - (5) การขายหรือโอนกิจการทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
 - (6) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญมาเป็นของบริษัทย่อย
 - (7) การเข้าทำ แก้วไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เข้ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ

การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน

- (8) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย
- (9) การเลิกกิจการซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ กับกิจการของบริษัทตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ไม่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
- (10) การจ่ายเงินปันผลประจำปี หรือการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล (ถ้ามี) ของบริษัทย่อย

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และบริษัทร่วม

คณะกรรมการบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมมีอำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบในการจัดการบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ตลอดจนมติของที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม มติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม การปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมนั้น ให้มีขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่คณะกรรมการบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมจะกำหนด กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมมีดุลพินิจในการพิจารณา และออกเสียงในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมในเรื่องที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการทั่วไป และการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมได้ตามที่กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมจะเห็นสมควรเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม และผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ในการบริหารจัดการเพื่อปฏิบัติตามนโยบายการบริหารงานในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมมีขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังต่อไปนี้

1. เพื่อปฏิบัติตามนโยบายควบคุมดูแลการจัดการของบริษัทฯ ให้กรณีดังต่อไปนี้ต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) ก่อนที่จะได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการ หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม (แล้วแต่กรณี)

- เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
 - (1) การเพิ่มทุนหรือการลดทุนที่ไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้น หรือการดำเนินการใดๆ ซึ่งจะทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัททั้งทางตรงและทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเกินกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย หรือทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทในบริษัทย่อยไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย
 - (2) การเลิกกิจการ ซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทกับกิจการของบริษัทตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ต้องขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท
 - (3) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ
- เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ
 - (1) การอนุมัติงบประมาณประจำปีของบริษัทย่อย

- (2) การกู้ยืมเงิน แต่ไม่รวมแผนการกู้ยืมที่อยู่ในงบประมาณประจำปี หรือการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
- (3) การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน หรือการดำเนินการผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีสาระสำคัญ ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่องหรือไม่สามารถปฏิบัติตามภาระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือทางการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
- (4) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งหลักทรัพย์ มาบังคับใช้โดยอนุโลม และมีขนาดรายการที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท
- (5) การขายหรือโอนกิจการทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
- (6) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญมาเป็นของบริษัทย่อย
- (7) การเข้าทำ แก้วไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เข้ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน
- (8) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย
- (9) การเลิกกิจการซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทกับกิจการของบริษัทตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งหลักทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ไม่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท
- (10) การจ่ายเงินปันผลประจำปี หรือการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล (ถ้ามี) ของบริษัทย่อย

2. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย ต้องเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการระหว่างกันของบริษัทย่อย ตลอดจนการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งหลักทรัพย์ที่มีนัยสำคัญให้แก่บริษัทฯ ทราบโดยครบถ้วน ถูกต้องและภายในกำหนดเวลาที่สมควรตามที่บริษัทฯ กำหนด อนึ่ง ให้คณะกรรมการของบริษัทย่อยพิจารณาการเข้าทำรายการระหว่างกัน การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งหลักทรัพย์ที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อย โดยนำประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาใช้บังคับโดยอนุโลม

3. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องเปิดเผยและนำส่งข้อมูลส่วนได้เสียของตนและบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องต่อคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ให้ทราบถึงความสัมพันธ์ และการทำธุรกรรมกับบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมหรือบริษัทฯ ในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และหลีกเลี่ยงการทำรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม หรือบริษัทฯ โดยคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมมีหน้าที่แจ้งเรื่องดังกล่าวให้คณะกรรมการของบริษัทฯ ทราบภายในกำหนดเวลาที่บริษัทฯ กำหนด เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาตัดสินใจหรืออนุมัติใด ๆ ซึ่งการพิจารณานั้นจะคำนึงถึงประโยชน์โดยรวมของบริษัทย่อยและบริษัทฯ เป็นสำคัญ

ทั้งนี้ กรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องไม่มีส่วนร่วมอนุมัติในเรื่องที่ตนเองมีส่วนได้เสียหรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์นั้นด้วย

อนึ่ง การกระทำดังต่อไปนี้ซึ่งเป็นผลให้กรรมการ ผู้บริหารหรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมได้รับประโยชน์ทางการเงินอื่นนอกเหนือจากที่พึงได้ตามปกติ หรือเป็นเหตุให้บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม หรือบริษัทฯ

ได้รับความเสียหาย ให้สันนิษฐานว่าเป็นการกระทำที่ขัดหรือแย้งกับประโยชน์ของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมอย่างมีนัยสำคัญ

- (ก) การทำธุรกรรมระหว่างบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมกับกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมโดยมิได้ เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน
- (ข) การใช้ประโยชน์ข้อมูลของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมที่ล่วงรู้มา เว้นแต่เป็นข้อมูลที่เปิดเผยต่อสาธารณชนแล้ว
- (ค) การใช้ทรัพย์สินหรือโอกาสทางธุรกิจของบริษัทฯ บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมในลักษณะเดียวกันกับที่บริษัทฯ กระทำและเป็นการฝ่าฝืนหลักเกณฑ์หรือหลักปฏิบัติทั่วไปตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

4. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องรายงานแผนการประกอบธุรกิจ การขยายธุรกิจ โครงการลงทุนขนาดใหญ่ ตลอดจนการเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่นๆ ต่อบริษัทฯ ผ่านรายงานผลการดำเนินงานรายไตรมาส และเข้าชี้แจงหรือนำส่งเอกสารประกอบการพิจารณากรณีดังกล่าวในกรณีที่บริษัทฯ ร้องขอ

5. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องนำส่งข้อมูลหรือเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานให้กับ บริษัทฯ เมื่อได้รับการร้องขอตามความเหมาะสม

6. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องชี้แจงหรือนำส่งเอกสารประกอบแก่บริษัทฯ ในกรณีที่บริษัทฯ ตรวจพบประเด็นที่มีนัยสำคัญใด ๆ

7. กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้างหรือผู้รับมอบหมายของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม รวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของบุคคลดังกล่าวต้องไม่ใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ ของบริษัทย่อย และ/หรือของบริษัทร่วม ทั้งที่ได้มาจากการกระทำตามหน้าที่หรือในทางอื่นใด ที่มีหรืออาจจะมีผลกระทบเป็นนัยสำคัญต่อบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม และ/หรือบริษัทฯ เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่น ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม และไม่ว่าจะได้รับผลตอบแทนหรือไม่ก็ตาม

8. กรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัทฯ จะกระทำธุรกรรมกับบริษัทย่อยได้ต่อเมื่อธุรกรรมดังกล่าวได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทย่อย และ/หรือ คณะกรรมการของบริษัทฯ หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือ ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) ตามแต่ขนาดรายการที่คำนวณได้โดยนำตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกัน และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนดมาใช้โดยอนุโลม ทั้งนี้ เว้นแต่เป็นการทำธุรกรรมที่เป็นข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง แล้วแต่กรณี และเป็นข้อตกลงทางการค้าที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของบริษัทฯ หรือเป็นไปตามหลักการที่คณะกรรมการของบริษัทฯ อนุมัติไว้แล้ว

9. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องจัดให้มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอ เพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม รวมทั้งควรให้บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมจัดให้มีระบบงานที่ชัดเจน เพื่อแสดงได้ว่า บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมมีระบบเพียงพอในการเปิดเผยข้อมูล การทำรายการที่มีนัยสำคัญตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดได้อย่างต่อเนื่องและน่าเชื่อถือ และมีช่องทางให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ สามารถได้รับข้อมูลของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมในการติดตามดูแลผลการดำเนินงานและฐานะการเงิน การทำรายการระหว่างบริษัทย่อยกับกรรมการหรือผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม และการทำรายการที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมได้อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้ ต้องจัดให้บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมมีกลไกในการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม โดยให้ทีมงานผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการอิสระของบริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลได้โดยตรง และให้มีการรายงานผลการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ ทราบ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทย่อยมีการปฏิบัติตามระบบงานที่จัดทำไว้อย่างสม่ำเสมอ

อนึ่ง ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ข้อ 1 ถึงข้อ 9 จะมีผลใช้บังคับตราบเท่าที่บริษัท ยังคงความเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ และบริษัท มีอำนาจควบคุมกิจการในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ทั้งนี้ คำนิยามของบริษัท และอำนาจควบคุมกิจการเป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

9.4.2 สรุปสาระสำคัญของข้อตกลงระหว่างบริษัท กับผู้ถือหุ้นอื่นในการบริหารจัดการบริษัทย่อย (Shareholders' Agreement)

1) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท ช้างแรก ไปโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB")

คู่สัญญา	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ("TPCH"หรือ "บริษัท") ถือหุ้นใน CRB ร้อยละ 73.12 (เดิมคู่สัญญาเป็นบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)) - บริษัท อีเอ็นบีดับเบิลยู แอร์บอยบาโระ อุนด์ คอนเวนโชนเนลเลอะ แอร์ชอยกุง อาเก จำกัด ("EnBW") ถือหุ้นใน CRB ร้อยละ 10 ปัจจุบันเปลี่ยนเป็นบริษัท คาร์บอนดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด - บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด ("VSPP") ถือหุ้นใน CRB ร้อยละ 16.87
วันที่ลงนามในสัญญา	14 มิถุนายน 2554 และมีแก้ไขเพิ่มเติมอีก 3 ครั้ง
กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม	1) นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี 2) นายรุ่งศักดิ์ บุญชู 3) นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล กรรมการสองในสามคนข้างต้น ลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของ CRB
ข้อตกลงการบริหารที่สำคัญ	1) คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการ 8 ท่าน โดยที่ 6 ท่านเป็นตัวแทนจาก TPCH และอีก 2 ท่านเป็นตัวแทนจาก EnBW และ VSPP บริษัทละ 1 ท่าน 2) คู่สัญญาทั้งสามฝ่ายเห็นชอบให้ CRB ทำสัญญาว่าจ้าง VSPP ในการบริหารงานก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงเศษไม้ยางและทางปาล์มขนาด 9.5 เมกะวัตต์ รวมทั้งทำสัญญาว่าจ้าง VSPP เดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า 3) มติพิเศษของผู้ถือหุ้น (ที่ประชุมผู้ถือหุ้นต้องลงมติด้วยคะแนนเสียงข้างมากไม่ต่ำกว่าสามในสี่ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน) นอกจากที่กำหนดไว้ตามกฎหมายแล้ว กิจกรรมอื่นที่จะต้องใช้มติพิเศษด้วย เช่น <ul style="list-style-type: none"> - การอนุมัติเงินกู้ให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกับการทำโรงไฟฟ้า และ/หรือบุคคลหรือนิติบุคคลอื่น - การควบรวมบริษัท การแก้ไขข้อบังคับบริษัท และการขายทรัพย์สินหลักของบริษัท - การเข้าร่วมจัดตั้งห้างหุ้นส่วน สัญญาร่วมทุนเพื่อแบ่งปันผลกำไร หรือทำสัญญาซึ่งต้องชำระค่าธรรมเนียมสิทธิ (Royalty fee) หรือสัญญาอื่นที่คล้ายคลึงกัน - การกำหนดเงื่อนไขทำสัญญาซื้อเชื้อเพลิงสำหรับใช้ในโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB
ข้อจำกัดในการโอนหุ้น	1) คู่สัญญาแต่ละฝ่ายมีสิทธิที่จะเปลี่ยนแปลงชื่อผู้ถือหุ้นในอัตราส่วนของตน และ/หรือให้ผู้ถือหุ้นรายใหม่เข้ามาเป็นผู้ถือหุ้นในอัตราส่วนของหุ้นของผู้ถือหุ้นฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง โดยความเห็นชอบด้วยมติเอกฉันท์ของผู้ถือหุ้นทั้งสามฝ่าย 2) กรณีการเพิ่มทุนเพื่อให้มีผู้ถือหุ้นรายใหม่ ให้นำเข้าที่ประชุมผู้ถือหุ้นโดยใช้มติพิเศษเพื่ออนุมัติ 3) ภายใต้ข้อกำหนดของข้อ 1) ผู้ถือหุ้นไม่มีสิทธิขายหุ้นหรือโอนหุ้นให้แก่บุคคลหรือนิติบุคคลอื่น เว้นแต่

	<ul style="list-style-type: none"> - ต้องบอกกล่าวเป็นหนังสือถึงผู้ถือหุ้นอื่นทั้งหมด ระบุจำนวนหุ้นที่ต้องการขาย ราคาขาย เงื่อนไขทั้งหมดของการขายและชื่อผู้ซื้อ - ผู้ถือหุ้นอื่นมีสิทธิในการซื้อหุ้นก่อนผู้ซื้อจากผู้ถือหุ้นที่ประสงค์จะขายหุ้นตามเงื่อนไขของการขาย หากผู้ถือหุ้นอื่นปฏิเสธการซื้อหุ้น ผู้ขายจึงมีสิทธิขายให้แก่ผู้ซื้อโดยจำนวน ราคาและเงื่อนไขต้องไม่ถูกลดหรือเป็นผลดีมากกว่าตามหนังสือบอกกล่าว ซึ่งต้องดำเนินการขายภายใน 2 เดือนนับจากผู้ถือหุ้นอื่นปฏิเสธการซื้อ โดยผู้ซื้อต้องผูกพันตามสัญญาด้วย - กรณีมีผู้ถือหุ้นอื่นต้องการซื้อมากกว่า 1 ราย ให้ผู้ถือหุ้นแต่ละรายได้รับสิทธิตามอัตราส่วนการถือหุ้นเดิม - สิทธิการซื้อหุ้นก่อนของผู้ถือหุ้นอื่น ไม่ใช่บังคับกับกรณีการโอนหุ้นหรือขายหุ้นให้แก่บริษัทในเครือของผู้ขายหุ้น ซึ่งมีรายการถือหุ้นระหว่างกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 ของจำนวนหุ้นในบริษัท ผู้ขายหุ้น หรือบริษัทในเครือของผู้ขายหุ้น แต่ผู้รับโอนหุ้นต้องผูกพันตามสัญญาและรับไปซึ่งภาระหนี้ทั้งหมดของผู้โอนหุ้นด้วย
--	--

2) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด ("TSG")

คู่สัญญา	<ol style="list-style-type: none"> 1) บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ("TPCH" หรือ "บริษัทฯ") ถือหุ้นใน TSG ร้อยละ 65 (เดิมคู่สัญญาเป็นบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)) 2) บริษัท บริษัท คาร์บอนบีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด ถือหุ้นใน TSG ร้อยละ 35
วันที่ลงนามในสัญญา	13 กรกฎาคม 2555 และมีแก้ไขเพิ่มเติมอีก 2 ครั้ง
กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม	กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม 2 ท่าน ซึ่งได้รับการแต่งตั้งโดยผู้ถือหุ้นแต่ละฝ่ายๆ ละ 1 ท่านลงลายมือชื่อร่วมกันพร้อมประทับตราสำคัญของ TSG
ข้อตกลงการบริหารที่สำคัญ	<ol style="list-style-type: none"> 1) คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการ 6 ท่าน โดยที่ 4 ท่านเป็นตัวแทนจาก TPCH และอีก 2 ท่านเป็นตัวแทนจาก EnBW 2) คณะกรรมการมีมติแต่งตั้งนายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล เป็นกรรมการผู้จัดการ จนถึงวันที่เริ่ม COD โดยมีหน้าที่บริหารงานของ TSG ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการ 3) องค์ประชุมของคณะกรรมการประกอบด้วยจำนวนกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด โดยที่ต้องมีกรรมการอย่างน้อยฝ่ายละ 1 ท่านเป็นตัวแทนของผู้ถือหุ้นแต่ละฝ่ายเข้าร่วมประชุมด้วย 4) ให้ TSG เข้าทำบันทึกข้อตกลงจัดหาเชื้อเพลิง เดินเครื่องและบำรุงรักษากับบริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด 5) มติพิเศษของผู้ถือหุ้น (ที่ประชุมผู้ถือหุ้นต้องลงมติด้วยคะแนนเสียงข้างมากไม่ต่ำกว่าสามในสี่ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน) นอกจากที่กำหนดไว้ตามกฎหมายแล้ว กิจกรรมอื่นที่จะต้องใช้มติพิเศษด้วย เช่น <ul style="list-style-type: none"> - การอนุมัติเงินกู้ให้แก่บุคคลหรือนิติบุคคลอื่น - การควบรวมบริษัท การปรับโครงสร้างการถือหุ้น การแก้ไขข้อบังคับบริษัท และการขายทรัพย์สินหลักของบริษัท - การเข้าร่วมจัดตั้งห้างหุ้นส่วน สัญญาร่วมทุนเพื่อแบ่งปันผลกำไร หรือทำสัญญาซึ่งต้องชำระค่าธรรมเนียมสิทธิ (Royalty fee) หรือสัญญาอื่นที่คล้ายคลึงกัน - การกำหนดเงื่อนไขทำสัญญาซื้อเชื้อเพลิงสำหรับใช้ในโรงไฟฟ้าชีวมวลของ TSG
ข้อจำกัดในการโอนหุ้น	1) ห้ามคู่สัญญาขายหรือโอนหุ้นภายในช่วง 2 ปีนับจากวันที่ลงนามในสัญญา

	<p>2) เมื่อพ้นกำหนดเวลาข้อ 1) กรณีที่ผู้ถือหุ้นประสงค์จะขายหุ้นในส่วนของตนเอง ผู้ถือหุ้นจะต้องให้สิทธิคู่สัญญาฝ่ายอื่นในการซื้อก่อน หากคู่สัญญาฝ่ายอื่นไม่ตอบรับข้อเสนอกภายใน 90 วัน ผู้ถือหุ้นจึงมีสิทธิขายหุ้นให้แก่บุคคลที่สามด้วยราคาและเงื่อนไขเดียวกัน</p> <p>3) การโอนหุ้น TSG ให้กับบุคคลที่สามสามารถกระทำได้ โดยที่บุคคลที่สามที่ได้รับหุ้นยอมรับเป็นหนังสือต่อคู่สัญญาอื่นๆ และ TSG โดยตกลงจะยอมรับข้อผูกพันตามเงื่อนไขในสัญญาฉบับนี้ และผู้ขายรับประกันว่าได้เปิดเผยผู้รับผลประโยชน์ที่แท้จริงของบุคคลที่สาม</p> <p>4) คู่สัญญาสามารถโอนหุ้น TSG ในส่วนของตนเองให้กับบริษัทในเครือ โดยการแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรไปยังคู่สัญญาฝ่ายอื่น</p>
การสิ้นสุดสัญญา	<p>1) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งกระทำผิดสัญญาอย่างเป็นสาระสำคัญ โดยที่ฝ่ายที่ไม่ผิดสัญญามีสิทธิดำเนินการกับฝ่ายที่ผิดสัญญาดังนี้</p> <p>(ก) ยกเลิกสัญญาและเรียกร้องให้ฝ่ายที่ผิดสัญญาลงมติชำระบัญชีบริษัท</p> <p>(ข) ชำระบัญชีบริษัท ตามที่กฎหมายอนุญาตให้กระทำ</p> <p>(ค) ซื้อหุ้นบางส่วนหรือทั้งหมดจากฝ่ายที่ผิดสัญญาเป็นเงินสดในราคามูลค่าตามบัญชี</p> <p>(ง) เสนอปรับโครงสร้างบริษัทหรือโครงสร้างการถือหุ้น</p> <p>2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งซื้อหุ้นทั้งหมดของ TSG</p> <p>3) การประกาศใช้กฎหมายใดๆ ที่มีผลต่อการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าอย่างมีสาระสำคัญ ซึ่งอาจรวมถึงการเพิกถอนใบอนุญาตต่าง ๆ ที่จำเป็นสำหรับการดำเนินงานโรงไฟฟ้า</p> <p>4) คู่สัญญาทุกฝ่ายยินยอมร่วมกันยกเลิกสัญญานับนี้</p>

3) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“MGP”)

คู่สัญญา	<p>1) บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“TPCH”) ถือหุ้นใน MGP ร้อยละ 46 (เดิมคู่สัญญาเป็นบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน))</p> <p>2) บริษัท คาร์บอนปีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด ถือหุ้นใน MGP ร้อยละ 46</p> <p>3) บริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิวเซอร์ กรุ๊ป จำกัด (“บจก. กรีน เพาเวอร์”) ถือหุ้นใน MGP ร้อยละ 5 (เดิมคู่สัญญาเป็นบริษัท เวสต์ทูปเพาเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด)</p> <p>4) บริษัท เอ็นซี โคโคไนท์ จำกัด ถือหุ้นใน MGP ร้อยละ 3</p>
วันที่ลงนามในสัญญา	26 กันยายน 2555 และมีแก้ไขเพิ่มเติม 3 ครั้ง
กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม	กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม 2 ท่าน ซึ่งได้รับการแต่งตั้งโดย TPCH และ EnBW ฝ่ายละหนึ่งท่าน ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงในอนาคตขึ้นกับผู้ถือหุ้น
ข้อตกลงการบริหารที่สำคัญ	<p>1) คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการ 6 ท่าน โดยที่ 3 ท่านเป็นตัวแทนจาก TPCH และอีก 3 ท่านเป็นตัวแทนจาก EnBW</p> <p>2) องค์กรประชุมของคณะกรรมการประกอบด้วยจำนวนกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด โดยที่ต้องมีกรรมการอย่างน้อยฝ่ายละ 1 ท่านเป็นตัวแทนของ TPCH และ EnBW เข้าร่วมประชุมด้วย</p> <p>3) MGP จะมีทุนจดทะเบียนไม่เกิน 210 ล้านบาท (2.1 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท)</p> <p>4) บจก. กรีน เพาเวอร์ฯ ได้รับหุ้นสามัญของ MGP ทั้งสิ้นจำนวน 105,000 หุ้น เพื่อเป็นค่าตอบแทนสำหรับการดำเนินงานในการพัฒนาโรงไฟฟ้า เช่น การประสานงานและขอใบอนุญาตต่าง ๆ จากหน่วยงานราชการ งานด้านมวลชนสัมพันธ์ และการเจรจาจัดหาเชื้อเพลิง เป็นต้น โดยที่ TPCH และ EnBW จะเป็นผู้ชำระค่าหุ้นให้ บจก. กรีนเพาเวอร์ฯ ฝ่ายละครึ่ง</p> <p>5) ให้ MGP เข้าทำบันทึกข้อตกลงจัดหาเชื้อเพลิงกับ บริษัท โคโค ไบโอดี จำกัด</p>

	<p>6) มติพิเศษของผู้ถือหุ้น (ที่ประชุมผู้ถือหุ้นต้องลงมติด้วยคะแนนเสียงข้างมากไม่ต่ำกว่าสามในสี่ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน) นอกจากที่กำหนดไว้ตามกฎหมายแล้ว กิจกรรมอื่นที่จะต้องใช้มติพิเศษด้วย เช่น</p> <ul style="list-style-type: none"> - การอนุมัติเงินกู้ให้แก่บุคคลหรือนิติบุคคลอื่น - การควบรวมบริษัท การปรับโครงสร้างการถือหุ้น การแก้ไขข้อบังคับบริษัท และการขายทรัพย์สินหลักของบริษัท - การเข้าร่วมจัดตั้งห้างหุ้นส่วน สัญญาร่วมทุนเพื่อแบ่งปันผลกำไร หรือทำสัญญาซึ่งต้องชำระค่าธรรมเนียมสิทธิ (Royalty fee) หรือสัญญาอื่นที่คล้ายคลึงกัน
ข้อจำกัดในการถือหุ้น	<ol style="list-style-type: none"> 1) ห้ามคู่สัญญาขายหรือโอนหุ้นภายในช่วง 3 ปีนับจากวันที่ลงนามในสัญญา 2) เมื่อพ้นกำหนดเวลาข้อ 1) กรณีที่ผู้ถือหุ้นประสงค์จะขายหุ้นในส่วนของตนเอง ผู้ถือหุ้นจะต้องให้สิทธิแก่คู่สัญญาฝ่ายอื่นในการซื้อก่อน หากคู่สัญญาฝ่ายอื่นไม่ตอบรับข้อเสนอภายใน 90 วัน ผู้ถือหุ้นจึงมีสิทธิขายหุ้นให้แก่บุคคลที่สามด้วยราคาและเงื่อนไขเดียวกัน 3) การโอนหุ้น MGP ให้กับบุคคลที่สามสามารถกระทำได้ โดยที่บุคคลที่สามที่ได้รับหุ้นยอมรับเป็นหนังสือต่อคู่สัญญาอื่นๆ และ MGP โดยตกลงจะยอมรับข้อผูกพันตามเงื่อนไขในสัญญานี้ และผู้ขายหุ้นรับประกันว่าได้เปิดเผยเจ้าของผลประโยชน์ที่แท้จริงของบุคคลที่สาม 4) คู่สัญญาสามารถโอนหุ้น MGP ในส่วนของตนเองให้กับบริษัทในเครือ โดยการแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรไปยังคู่สัญญาฝ่ายอื่น
การสิ้นสุดสัญญา	<ol style="list-style-type: none"> 1) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งกระทำผิดสัญญาอย่างเป็นสาระสำคัญ โดยที่ฝ่ายที่ไม่ผิดสัญญามีสิทธิดำเนินการกับฝ่ายที่ผิดสัญญาดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> (ก) ยกเลิกสัญญาและเรียกร้องให้ฝ่ายที่ผิดสัญญาลงมติชำระบัญชีบริษัท (ข) ชำระบัญชีบริษัท ตามที่กฎหมายอนุญาตให้กระทำ (ค) ซื้อหุ้นบางส่วนหรือทั้งหมดจากฝ่ายที่ผิดสัญญาเป็นเงินสดในราคามูลค่าตามบัญชี (ง) เสนอปรับโครงสร้างบริษัทหรือโครงสร้างการถือหุ้น 2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งซื้อหุ้นทั้งหมดของ MGP 3) การประกาศใช้กฎหมายใดๆ ที่มีผลต่อการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าอย่างมีสาระสำคัญ ซึ่งอาจรวมถึงการเพิกถอนใบอนุญาตต่าง ๆ ที่จำเป็นสำหรับการดำเนินงานโรงไฟฟ้า 4) คู่สัญญาทุกฝ่ายยินยอมร่วมกันยกเลิกสัญญานี้

4) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด ("MWE")

คู่สัญญา	<ol style="list-style-type: none"> 1) บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ("TPCH") ถือหุ้นใน MWE ร้อยละ 85 2) บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นใน MWE ร้อยละ 10 3) ห้างหุ้นส่วนจำกัด ช.พรหมมารักษ์ ถือหุ้นใน MWE ร้อยละ 5
วันที่ลงนามในสัญญา	3 มีนาคม 2557 และมีแก้ไขเพิ่มเติม 1 ครั้ง
ข้อตกลงการบริหารที่สำคัญ	<ol style="list-style-type: none"> 1) กรรมการของ MWE จะประกอบด้วยกรรมการที่มาจาก TPCH 2) MWE จะจัดสรรผลกำไรในรูปของเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตรามากที่สุด ยกเว้น <ul style="list-style-type: none"> (ก) ผลกำไรที่ MWE ได้รับถูกนำไปชดเชยกับผลขาดทุนจากปีก่อนหน้า (ข) จำเป็นต้องกันไว้เพื่อเป็นเงินสำรองตามกฎหมาย
ข้อจำกัดในการถือหุ้น	<ol style="list-style-type: none"> 1) หากผู้ถือหุ้นรายใดประสงค์จะขายหุ้น MWE จะต้องแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรแก่คู่สัญญารายอื่นทราบ โดยที่คู่สัญญารายอื่นมีเวลา 30 วันในการซื้อหุ้นดังกล่าวในราคาเท่ากับราคาตามบัญชีสุทธิต่อ

	<p>หุ้น หากมีคู่สัญญามากกว่าหนึ่งรายประสงค์จะซื้อหุ้นจำนวนดังกล่าว คู่สัญญาที่ประสงค์จะซื้อหุ้นจะได้รับการจัดสรรตามสัดส่วนการถือหุ้นใน MWE โดยหุ้นทั้งหมดจะซื้อขายและชำระเงินภายใน 90 วันนับจากวันที่ผู้ถือหุ้นได้เสนอขายหุ้นของตนให้แก่ผู้ถือหุ้นรายอื่น</p> <p>2) หากไม่มีคู่สัญญารายใดประสงค์จะซื้อหุ้นตามข้อ 1) หรือไม่สามารรถชำระราคาหุ้นได้ภายในเวลาที่กำหนด ผู้ถือหุ้นที่ประสงค์จะขายหุ้นสามารถขายหุ้น MWE ให้แก่บุคคลที่สามโดยได้รับความเห็นชอบจากคู่สัญญารายอื่น</p> <p>3) ในการขายหรือโอนหุ้น MWE ให้แก่บุคคลภายนอก คู่สัญญาที่เป็นผู้ขายต้องให้ผู้ซื้อหรือผู้รับโอนยอมรับข้อตกลงที่จะปฏิบัติตามและผูกพันร่วมกันตามสัญญาฉบับนี้</p> <p>4) คู่สัญญาจะไม่จำหน่ายหรือสละสิทธิในการจองซื้อหุ้นใหม่ของ MWE ให้แก่ผู้หนึ่งผู้ใดโดยปราศจากการยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาอื่น</p>
การสิ้นสุดสัญญา	<p>1) ได้รับการยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาทุกฝ่าย</p> <p>2) MWE เลิกกิจการหรือมีคำสั่งศาลให้ตกเป็นบุคคลล้มละลาย หรือเหตุการณ์อื่นในทำนองเดียวกัน</p>

5) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท พีเอ เวสต์แอนด์โอเนอร์จี จำกัด ("PA")

คู่สัญญา	<p>1) บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ("TPCH") ถือหุ้นใน PA ร้อยละ 45</p> <p>2) นายอำนาจ จำนงประสาทร ถือหุ้นใน PA ร้อยละ 27.5</p> <p>3) นายไพรัช ไพศาลกิจ ถือหุ้นใน PA ร้อยละ 27.5</p>
วันที่ลงนามในสัญญา	1 มิถุนายน 2559
ข้อตกลงการบริหารที่สำคัญ	1) กรรมการของ PA จะประกอบด้วยกรรมการที่มาจาก TPCH
ข้อจำกัดในการโอนหุ้น	<p>1) หากผู้ถือหุ้นรายใดประสงค์จะขายหุ้น PA จะต้องแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรแก่คู่สัญญารายอื่นทราบ โดยที่คู่สัญญาอื่นมีเวลา 30 วันในการซื้อหุ้นดังกล่าวในราคาเท่ากับราคาตามบัญชีสิทธิต่อหุ้น หากมีคู่สัญญามากกว่าหนึ่งรายประสงค์จะซื้อหุ้นจำนวนดังกล่าว คู่สัญญาที่ประสงค์จะซื้อหุ้นจะได้รับการจัดสรรตามสัดส่วนการถือหุ้นใน PA โดยหุ้นทั้งหมดจะซื้อขายและชำระเงินภายใน 90 วันนับจากวันที่ผู้ถือหุ้นได้เสนอขายหุ้นของตนให้แก่ผู้ถือหุ้นรายอื่น</p> <p>2) หากไม่มีคู่สัญญารายใดประสงค์จะซื้อหุ้นตามข้อ 1) หรือไม่สามารรถชำระราคาหุ้นได้ภายในเวลาที่กำหนด ผู้ถือหุ้นที่ประสงค์จะขายหุ้นสามารถขายหุ้น PA ให้แก่บุคคลที่สามโดยได้รับความเห็นชอบจากคู่สัญญารายอื่น</p> <p>3) ในการขายหรือโอนหุ้น PA ให้แก่บุคคลภายนอก คู่สัญญาที่เป็นผู้ขายต้องให้ผู้ซื้อหรือผู้รับโอนยอมรับข้อตกลงที่จะปฏิบัติตามและผูกพันร่วมกันตามสัญญาฉบับนี้</p> <p>4) คู่สัญญาจะไม่จำหน่ายหรือสละสิทธิในการจองซื้อหุ้นใหม่ของ PA ให้แก่ผู้หนึ่งผู้ใดโดยปราศจากการยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาอื่น</p>
การสิ้นสุดสัญญา	<p>3) ได้รับการยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาทุกฝ่าย</p> <p>4) PA เลิกกิจการหรือมีคำสั่งศาลให้ตกเป็นบุคคลล้มละลาย หรือเหตุการณ์อื่นในทำนองเดียวกัน</p>

6) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท สยามพาวเวอร์ จำกัด ("SP")

คู่สัญญา	1) บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ("TPCH") ถือหุ้นใน SP ร้อยละ 50 2) นายทวี จงควินิต ถือหุ้นใน SP ร้อยละ 31 3) นายวีระพล โชควิทยารัตน์ ถือหุ้นใน SP ร้อยละ 19
วันที่ยื่นนามในสัญญา	1 กันยายน 2559
ข้อตกลงการบริหารที่สำคัญ	1) กรรมการของ SP จะประกอบด้วยกรรมการจำนวน 6 คน ที่มาจาก TPCH 3 คน
ข้อจำกัดในการโอนหุ้น	1) ห้ามมิให้ผู้ถือหุ้นรายใดก่อการผูกพันในหุ้นวันแต่จะได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท 2) การโอนหุ้น ห้ามมิให้ผู้ถือหุ้นรายใด ขาย โอน โอนสิทธิ หรือจำหน่ายไปไม่ว่าประการใดๆ วันแต่จะได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท 3) ผู้ประสงค์จะขาย โอน โอนสิทธิ หรือจำหน่ายจะต้องมีการแจ้งให้ผู้โอนทราบว่าจะตนเองมีความประสงค์จะขายหุ้นที่ถืออยู่ทั้งหมดหรือบางส่วน ภายใต้หลักเกณฑ์และเงื่อนไขเดียวกันกับการขายหุ้นอื่น โดยมีหนังสือแจ้งให้ผู้โอนทราบถึงความประสงค์ดังกล่าวภายใน 30 วันนับจากวันที่คณะกรรมการบริษัทได้ทราบความประสงค์ของผู้โอนในการขายหรือโอนหุ้นดังกล่าว และในกรณีนี้ห้ามมิให้มีการขายหรือโอนหุ้นให้กับผู้ซื้อบุคคลภายนอก เว้นแต่ผู้โอนจะได้ดำเนินการให้ผู้ซื้อบุคคลภายนอกซื้อหุ้นทั้งกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิมภายใต้ราคา เงื่อนไข และข้อกำหนดเดียวกัน
การสิ้นสุดสัญญา	1) ได้รับการยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาทุกฝ่าย 2) เมื่อจดทะเบียนเลิกบริษัท และการชำระบัญชีของบริษัทแล้วเสร็จ 3) การแสดงเจตนาบอกเลิกสัญญาของผู้ถือหุ้นฝ่ายที่มีได้ผิดสัญญา 4) ไม่ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในวันที่ 1 กันยายน 2561 หรือภายในระยะเวลาอื่นใดที่ได้ตกลงขายออกไป

9.5 นโยบายการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการดูแลการใช้ข้อมูลภายใน ให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยยึดมั่นในหลักธรรมาภิบาล ความซื่อสัตย์สุจริตในการดำเนินธุรกิจ และเพื่อให้แน่ใจว่านักลงทุนในหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ได้รับสารสนเทศที่เชื่อถือได้อย่างเท่าเทียมและทันทั่วทั้งที่ บริษัทฯ จึงได้กำหนดระเบียบการกำกับดูแลการใช้ข้อมูลภายใน ให้สอดคล้องกับกฎหมายเกี่ยวกับหลักทรัพย์ และมุ่งเน้นความโปร่งใสในการประกอบธุรกิจ โดยได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 6/2556 เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2556 สรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

1. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับของบริษัทฯ และบริษัทย่อยต้องไม่ใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ และบริษัทย่อยที่มีสาระสำคัญต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ที่ยังมิได้เปิดเผยต่อสาธารณชนหรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ อันนำมาซึ่งผลประโยชน์ของตนเองและผู้อื่น
2. บริษัทฯ มีหน้าที่เปิดเผยสารสนเทศเกี่ยวกับการดำเนินงานที่สำคัญของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้สาธารณชนทราบโดยทันที และอย่างทั่วถึง โดยผ่านสื่อและวิธีการที่ตลาดหลักทรัพย์ฯ และนโยบายการเปิดเผยข้อมูลของบริษัทฯ กำหนด และผ่านสื่ออื่นๆ ของฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์ และประชาสัมพันธ์ เพื่อให้แน่ใจว่าข้อมูลข่าวสารได้เข้าถึงนักลงทุนทุกกลุ่มอย่างทันทั่วทั้งที่และเท่าเทียม

3. บริษัทฯกำหนดให้กรรมการ และผู้บริหาร รวมทั้งคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ รายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ของบริษัท ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตามมาตรา 59 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) (“พรบ. หลักทรัพย์”) และประกาศสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ที่ สจ.12/2552 เรื่อง การจัดทำและเปิดเผยรายงานการถือหลักทรัพย์ของกรรมการ ผู้บริหารและผู้สอบบัญชี และจัดส่งสำเนารายงานนี้ให้แก่บริษัทฯ ในวันเดียวกับที่ส่งรายงานต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และรายงานถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ต่อคณะกรรมการบริษัทเป็นประจำทุกไตรมาส
4. บริษัทฯ กำหนดห้ามกรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้ปฏิบัติงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยที่ได้รับทราบข้อมูลภายในเปิดเผยข้อมูลต่อบุคคลภายนอก หรือบุคคลที่ไม่มีหน้าที่ที่เกี่ยวข้อง และควรละเว้นการซื้อขายหุ้นของบริษัทฯ ในช่วงเวลา 1 เดือน ก่อนที่บริษัทฯ จะเผยแพร่งบการเงิน หรือเผยแพร่ข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญอื่นๆ สู่สาธารณชน
5. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะต้องไม่ทำการซื้อขายโอนหรือรับโอนหลักทรัพย์ของบริษัทฯ โดยใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และ/หรือ เข้าทำนิติกรรมอื่นใดโดยใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย อันอาจก่อให้เกิดความเสียหายต่อบริษัทฯ ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม ข้อกำหนดนี้ให้รวมถึง คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยด้วย ผู้ใดที่ฝ่าฝืนระเบียบข้อ บังคับ ดังกล่าวจะถือว่าได้กระทำความผิด อย่างร้ายแรง
6. บริษัทฯ มีกฎระเบียบการรักษาความปลอดภัยทางด้านระบบคอมพิวเตอร์ และข้อมูลสารสนเทศอย่างเข้มงวด เพื่อป้องกันไม่ให้ข้อมูลข่าวสารที่สำคัญถูกเปิดเผย กรณีที่กรรมการ ผู้บริหารหรือพนักงานนำข้อมูลภายในของบริษัทฯ ไปใช้ในทางมิชอบ โดยบริษัทฯ ได้กำหนดบทลงโทษ หากผู้ใดฝ่าฝืนจะถือเป็นความผิดอย่างร้ายแรงและอาจถูกลงโทษทางวินัยและตามที่กฎหมาย กำหนด ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จำกัดการเข้าถึงข้อมูลภายในซึ่งยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณชน แต่เพียงผู้มีหน้าที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ เจ้าหน้าที่ฝ่ายบัญชี และการเงิน เจ้าหน้าที่ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์
7. การเปิดเผยข้อมูลของบริษัทฯ จะต้องสอดคล้องกับแนวปฏิบัติของกฎหมายและกฎระเบียบต่างๆ อีกทั้ง ข้อมูลที่เปิดเผยต้องมีความถูกต้อง ครบถ้วน ทันเวลาและสม่ำเสมอไม่ว่าข้อมูลเหล่านั้นจะเป็นเรื่องบวก หรือลบต่อบริษัทฯ ต่อนักลงทุนหรือตลาดทุน ข้อมูลที่มีความสำคัญและปกติมิได้เปิดเผยเป็นการทั่วไปจะถูกเปิดเผยอย่างเท่าเทียมให้กับผู้ลงทุน ทุกราย และต้องได้รับความเห็นชอบจาก กรรมการผู้จัดการ หรือผู้ที่ได้รับมอบหมายเท่านั้น เช่น ฝ่ายประชาสัมพันธ์ ส่วนนักลงทุนสัมพันธ์ เป็นต้น

9.6 ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี

1. ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (audit fee)

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจ่ายค่าตอบแทนจากการสอบบัญชีให้แก่บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 เป็นจำนวนเงินรวม 2,480,000 บาท (โดยไม่รวมค่าใช้จ่ายอื่นๆ)

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจ่ายค่าตอบแทนจากการสอบบัญชีให้แก่บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เป็นจำนวนเงินรวม 4,050,000 บาท (โดยไม่รวมค่าใช้จ่ายอื่นๆ)

9.7 การปฏิบัติตามหลักการค้ากับดูแลกิจการที่ดีในเรื่องอื่นๆ

-ไม่มี-

10. ความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibility: CSR)

10.1 นโยบายภาพรวม

บริษัทฯ และบริษัทย่อยดำเนินธุรกิจภายใต้การกำกับดูแลกิจการที่ดี และยึดหลักจริยธรรมควบคู่ไปกับการใส่ใจสังคม และดูแลสิ่งแวดล้อม โดยคำนึงถึงผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียที่เกี่ยวข้องทั้งภายใน และภายนอกองค์กร ตั้งแต่ผู้ถือหุ้น พนักงาน ลูกค้า ชุมชน ตลอดจนสังคมวงกว้าง เพื่อนำไปสู่การพัฒนาธุรกิจอย่างยั่งยืน

ทั้งนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ให้ความสำคัญเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมและสังคมรอบข้าง เพื่อให้สามารถอยู่ร่วมกับชุมชนได้อย่างมีความสุข โดยกำหนดเป้าหมายที่ชัดเจนในการเป็น “โรงไฟฟ้าของชุมชน” ด้วยความสำนึกรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมและยึดมั่นในการประกอบธุรกิจโดยคำนึงถึงสัมพันธ์ภาพที่ดีและยั่งยืนกับคนในชุมชน โดยให้ความสำคัญในเรื่องการรักษามาตรฐานระเบียบปฏิบัติด้านการจัดการสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัยของพนักงาน รวมถึงชุมชนโดยรอบ เพื่อให้ความมั่นใจกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้าว่าสามารถอยู่ร่วมกับชุมชนได้ โดยไม่มีผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมหรือมลพิษต่างๆ เช่น คาร์บอน และฝุ่น เนื่องจากบริษัทฯ เลือกใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัย เพื่อลดปริมาณคาร์บอน และฝุ่น ให้น้อยที่สุด ซึ่งให้ผลที่ดีกว่ามาตรฐานที่กำหนด นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังให้ความสำคัญในเรื่องการพัฒนาคุณภาพชีวิตของคนในชุมชนรอบพื้นที่ที่โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ ซึ่งรวมถึงการจัดสรรงบประมาณสมทบเข้ากองทุนพัฒนาชุมชนต่างๆ ในพื้นที่และการดำเนินโครงการส่งเสริมและพัฒนาชุมชนอย่างยั่งยืนต่อเนื่อง รวมทั้งส่งเสริมและสนับสนุนความรู้ ความชำนาญต่างๆ ให้กับผู้ที่สนใจเกี่ยวกับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน เพื่อเป็นแนวทางให้กับผู้ที่สนใจทั่วไป

10.2 การดำเนินงาน

การดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้คำนึงถึงผลประโยชน์ของชุมชน และสังคมบริเวณรอบโรงไฟฟ้า (CSR in process) โดยบริษัทฯ ได้กำหนดเป็นแนวทางในการดำเนินธุรกิจที่ชัดเจนในการเป็น “โรงไฟฟ้าชุมชน” ซึ่งจะอยู่ร่วมกับชุมชนได้อย่างมีความสุข โดยกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าของบริษัทย่อยมีขั้นตอนที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม และไม่ส่งผลกระทบต่อคนในชุมชนรอบโรงไฟฟ้า นอกจากนี้บริษัทฯ และบริษัทย่อยให้ความสำคัญกับการต่อต้านทุจริตเพื่อเป็นแบบอย่างที่ดีของสังคม และดำเนินกิจการด้วยหลักจริยธรรม เพื่อให้สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีอันจะส่งผลประโยชน์แก่สังคมและสิ่งแวดล้อมเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน

เพื่อการดำเนินงานให้บรรลุเป้าหมายเชิงธุรกิจและเป้าหมายด้านความรับผิดชอบต่อสังคม บริษัทฯและบริษัทย่อยมีการกำหนดแนวทางเป็นรูปธรรมชัดเจนเพื่อเป็นแนวทางให้แก่ผู้บริหารนำไปปฏิบัติ โดยมุ่งเน้นใน 5 ข้อหลักได้แก่

1. การต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

คณะกรรมการบริษัท มีมติพิจารณาอนุมัตินโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันในการประชุมครั้งที่ 1/2557 เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2557 ซึ่งเป็นนโยบายการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ในการไม่มีส่วนเกี่ยวข้องกับการทุจริตคอร์รัปชัน โดยการกำหนดแนวทางเป็นรูปธรรมชัดเจนได้แก่ กำหนดความรับผิดชอบ แนวปฏิบัติและข้อกำหนดในการดำเนินการที่เหมาะสมและป้องกันการทุจริตคอร์รัปชันกับทุกกิจกรรมทางธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และเพื่อให้การตัดสินใจและการดำเนินการทางธุรกิจที่อาจมีความเสี่ยงด้านการทุจริตคอร์รัปชันได้รับการพิจารณาและปฏิบัติอย่างรอบคอบและเหมาะสม

2. การปฏิบัติต่อแรงงานอย่างเป็นธรรม

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีแนวทางปฏิบัติต่อแรงงานด้วยความยุติธรรม โดยมีการจ่ายค่าตอบแทนอย่างเหมาะสมตรงเวลา และเป็นธรรมให้แก่พนักงาน รวมถึงการฝึกอบรมและพัฒนาฝีมือแรงงานโดยมีการจัดฝึกอบรมงานด้านอื่นๆ ของโรงไฟฟ้า นอกเหนือจากงานประจำ ให้สามารถเข้าใจถึงการทำงานใน แต่ละด้านและสามารถนำมาบูรณาการเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงานได้

3. การร่วมพัฒนาชุมชนและสังคม

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายกำหนดให้ผู้รับจ้างดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า คัดเลือกพนักงานจากชุมชนใกล้เคียง เพื่อเป็นการสนับสนุนและให้โอกาสแก่คนในชุมชนในการสร้างรายได้ ทั้งนี้ ผู้รับจ้างดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า CRB มีจำนวนพนักงานจากพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าประมาณร้อยละ 95 ของจำนวนพนักงานทั้งหมด นอกจากนี้ ในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า ส่วนที่เหลือจากการเผาไหม้คือชี้เถ่า ซึ่งมีสารฟอสฟอรัสเป็นจำนวนมาก และสามารถนำมาใช้ในการผลิตปุ๋ยชีวภาพเพื่อใช้ในการเกษตรของชุมชนได้บริษัทฯ จึงได้มอบชี้เถ่าให้แก่ชุมชนเพื่อนำไปผลิตปุ๋ยชีวภาพ โดยมีการจัดทำโครงการให้ความรู้แก่ชุมชนโดยรอบในเรื่องการผลิตปุ๋ยชีวภาพจากชี้เถ่าทำให้เกษตรกรสามารถนำความรู้ไปใช้เพื่อลดต้นทุนทางการเกษตรได้

4. การดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม

เนื่องจากขั้นตอนในการผลิตกระแสไฟฟ้าอาจส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมได้ บริษัทฯ จึงมีการกำหนดนโยบายเพื่อลดผลกระทบทางมลพิษจากกระบวนการผลิต ซึ่งบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้มีการติดตั้งระบบดักจับฝุ่นแบบเปียกเพื่อลดฝุ่นที่จะปล่อยออกสู่ภายนอก รวมถึงระบบควบคุมมลพิษจากการเผาไหม้ให้อยู่ในระดับที่ปลอดภัยสำหรับคนในชุมชนรอบโรงไฟฟ้าเพื่อไม่ให้กระทบกับสภาพความเป็นอยู่ของคนในชุมชน

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้กำหนดให้โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ใช้วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร เช่น ปีกและตอไม้ยาง กากมะพร้าว แกลบ ในการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวลเพื่อเป็นการดูแลและรักษาสิ่งแวดล้อมโดยเป็นการนำวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรมาผลิตกระแสไฟฟ้าแทนการใช้น้ำมัน หรือถ่านหินซึ่งเป็นทรัพยากรที่ใช้แล้วหมดไปและก่อให้เกิดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม

5. นวัตกรรมและการเผยแพร่นวัตกรรมจากการดำเนินงานที่มีความรับผิดชอบต่อสังคม

บริษัทฯ มีการเผยแพร่ความรู้เกี่ยวกับการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวลให้แก่ผู้คนในชุมชนและผู้สนใจเกี่ยวกับขั้นตอนการผลิตไฟฟ้าของบริษัทฯ ทำให้มีความเข้าใจที่แท้จริงของการผลิตกระแสไฟฟ้า ที่มีกระบวนการผลิตเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมและชุมชน ไม่ก่อให้เกิดมลพิษและไม่ส่งผลกระทบต่อความเป็นอยู่ของคนในชุมชน ทำให้สามารถอยู่ร่วมกับชุมชนได้อย่างมีความสุข

10.3 การดำเนินธุรกิจมีผลกระทบต่อความรับผิดชอบต่อสังคม (ถ้ามี)

- ไม่มี -

10.4 กิจกรรมเพื่อประโยชน์ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (after process)

นอกจากการดำเนินธุรกิจตามปกติของโรงไฟฟ้าแล้ว บริษัทฯ ยังมีการดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคม (CSR after process) ซึ่งเป็นการสนับสนุนชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงที่ตั้งโรงไฟฟ้าในการทำกิจกรรมต่างๆ และเพื่อเป็นการตอบแทนผลการดำเนินงานคืนสู่สังคมด้วยความสำนึกรับผิดชอบต่อสังคมอย่างแท้จริง

โครงการกองทุนชุมชนรอบโรงไฟฟ้า

เพื่อรับผิดชอบต่อในส่วนของผลกระทบของชุมชนรอบข้างโรงไฟฟ้า บริษัทฯ และบริษัทย่อยจึงได้กำหนดนโยบายจัดตั้งกองทุนชุมชนรอบโรงไฟฟ้า โดยทุกหน่วยการผลิตกระแสไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้าสามารถผลิตได้นั้นโรงไฟฟ้าจะสมทบเงินให้แก่กองทุนของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน 1 สตางค์ต่อหน่วยผลิตไฟฟ้าตามที่กฎหมายกำหนด ซึ่งเงินกองทุนนี้ชุมชนสามารถนำไปพัฒนาชุมชนในส่วนต่างๆ ได้ต่อไป นอกจากนี้ในทุกๆ ปี ตั้งแต่ปี 2556 จนถึงปัจจุบัน CRB ได้สมทบเงินเพิ่มเติมให้แก่หมู่บ้านรอบโรงไฟฟ้า 100,000 บาทต่อหมู่บ้าน จำนวน 5 หมู่บ้าน และ 1 อบต รวมเป็นเงิน 600,000 บาท เพื่อเป็นการ

สนับสนุนโครงการและกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนในการพัฒนาหมู่บ้าน การพัฒนาอาชีพ ซึ่งเป็นการกระตุ้นเศรษฐกิจในระดับรากหญ้าและเสริมสร้างภูมิคุ้มกันทางเศรษฐกิจและสังคมของประชาชนและเสริมสร้างความเข้มแข็งของชุมชน



แนวทางปฏิบัติเพิ่มเติมเกี่ยวกับการป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการคอร์รัปชัน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีแนวคิดในการดำเนินธุรกิจอย่างโปร่งใส มีคุณธรรม โดยยึดมั่นในความรับผิดชอบต่อสังคมและผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มตามหลักบรรษัทภิบาลที่ดี ตลอดจนนโยบายและแนวปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียกลุ่มต่างๆ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่า บริษัทฯและบริษัทย่อยมีนโยบายการกำหนดความรับผิดชอบต่อสังคม แนวปฏิบัติและข้อกำหนดในการดำเนินการที่เหมาะสม เพื่อป้องกันการทุจริตคอร์รัปชันกับทุกกิจกรรมทางธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และเพื่อให้การตัดสินใจและการดำเนินการทางธุรกิจที่อาจมีความเสี่ยงด้านการทุจริตคอร์รัปชันได้รับการพิจารณาและปฏิบัติอย่างรอบคอบและเหมาะสม บริษัทฯ จึงได้จัดทำ “นโยบายการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน” เป็นลายลักษณ์อักษรขึ้น เพื่อเป็นแนวทางการปฏิบัติที่ชัดเจนในการดำเนินธุรกิจและคณะกรรมการบริษัท มีมติพิจารณาอนุมัตินโยบายการต่อต้านการทุจริต และคอร์รัปชันในการประชุมกรรมการครั้งที่ 1/2557 วันที่ 20 มกราคม 2557 โดยมีแนวทางในการปฏิบัติ ดังนี้

1. คณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยทุกระดับ ต้องปฏิบัติตามนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชันและจรรยาบรรณธุรกิจ (Code of Conduct) โดยต้องไม่เข้าไปเกี่ยวข้องกับเรื่องคอร์รัปชัน ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม
2. พนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ไม่พึงละเลยหรือเพิกเฉย เมื่อพบเห็นการกระทำที่เข้าข่ายคอร์รัปชันที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยต้องแจ้งให้ผู้บังคับบัญชา หรือบุคคลที่รับผิดชอบทราบ และให้ความร่วมมือในการตรวจสอบข้อเท็จจริงต่างๆ หากมีข้อสงสัย หรือข้อขัดถามให้ปรึกษากับผู้บังคับบัญชา หรือบุคคลที่กำหนดให้ทำหน้าที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการติดตามการปฏิบัติตามจรรยาบรรณธุรกิจ (Code of Conduct) ผ่านช่องทางต่างๆ ที่กำหนดไว้

3. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะให้ความสำคัญและคุ้มครองพนักงานที่แจ้งเรื่องทุจริตคอร์รัปชันที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
4. ผู้ที่กระทำคอร์รัปชัน เป็นการกระทำผิดจรรยาบรรณธุรกิจ (Code of Conduct) ซึ่งจะต้องได้รับการพิจารณาทางวินัยตามระเบียบที่บริษัทฯ กำหนดไว้ นอกจากนี้ อาจจะได้รับโทษตามกฎหมาย หากการกระทำนั้นผิดกฎหมาย
5. บริษัทฯ และบริษัทย่อยตระหนักถึงความสำคัญในการเผยแพร่ ให้ความรู้และทำความเข้าใจกับบุคคลอื่นที่ต้องปฏิบัติหน้าที่ที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ และบริษัทย่อย หรืออาจเกิดผลกระทบต่อบริษัทฯ และบริษัทย่อย ในเรื่องที่ต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน
6. บริษัทฯ และบริษัทย่อยมุ่งมั่นที่จะสร้างและรักษาวัฒนธรรมองค์กรที่ยึดมั่นว่าการคอร์รัปชันเป็นสิ่งที่ยอมรับไม่ได้ ทั้งการทำธุรกรรมกับภาครัฐหรือภาคเอกชน
7. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะไม่ให้การสนับสนุนหรือความช่วยเหลือไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมกับองค์กรใดๆ ที่เข้าไปมีส่วนเกี่ยวข้องกับขั้นตอนการทุจริตคอร์รัปชัน

11. การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง

11.1 ความเห็นของคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญของการจัดการระบบควบคุมภายในที่ดีเพื่อเป็นการสนับสนุนให้การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีระบบควบคุมภายในที่เพียงพอและครอบคลุมทุกด้าน เพื่อให้เป็นไปตามกฎหมาย ข้อบังคับ และระเบียบที่เกี่ยวข้อง จัดให้มีกลไกการตรวจสอบ และถ่วงดุลระหว่างกันอย่างเหมาะสม โดยให้มีการกำหนดลำดับขั้นของอำนาจอนุมัติ และความรับผิดชอบของผู้บริหาร ผู้ปฏิบัติงาน และกำหนดระเบียบการปฏิบัติงานอย่างเป็นลายลักษณ์อักษรอย่างชัดเจน คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบ เป็นผู้สอบทานความเหมาะสมและความมีประสิทธิภาพของระบบการควบคุมภายใน และติดตามประเมินผลอย่างสม่ำเสมอโดยมุ่งเน้นให้ระบบการควบคุมภายในมีความเพียงพอและเหมาะสมกับความเสี่ยง รวมทั้งพิจารณาผลการตรวจสอบของฝ่ายตรวจสอบภายใน และความเห็นของผู้สอบบัญชีที่เกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ ตลอดจนรายงานผลการปฏิบัติงานต่อคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาส

คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท ตามแบบประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ในด้านต่าง ๆ ทั้ง 5 ด้าน ได้แก่ 1) สภาพแวดล้อมภายในองค์กร 2) การประเมินความเสี่ยง 3) การควบคุมการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหาร 4) ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล และ 5) ระบบการติดตาม คณะกรรมการบริษัทมีความเห็นตรงกันกับคณะกรรมการตรวจสอบว่า กลุ่มบริษัทมีระบบการควบคุมภายในที่มีความเหมาะสม และเพียงพอตามสภาพแวดล้อมการควบคุมที่เป็นอยู่ นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้จัดให้มีบุคลากรอย่างเพียงพอที่จะดำเนินการตามระบบได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีระบบควบคุมภายในในเรื่องการติดตามควบคุมดูแลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทให้สามารถป้องกันทรัพย์สินของกลุ่มบริษัท จากการที่กรรมการหรือผู้บริหารนำไปใช้โดยมิชอบ หรือโดยไม่มีอำนาจ รวมถึงการทำการธุรกรรมกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง และบุคคลที่เกี่ยวข้องกันอย่างเพียงพอแล้ว สภาพแวดล้อมภายในองค์กร

- บริษัทฯ ได้กำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ และเป้าหมายการดำเนินธุรกิจ นโยบาย ระเบียบคู่มือการปฏิบัติงานในด้านธุรกรรมทางการเงิน งบประมาณ การจัดซื้อจัดจ้าง ฯลฯ รวมทั้งการจัดโครงสร้างองค์กร สายการบังคับบัญชา รวมถึงอำนาจการอนุมัติ ตลอดจนหน้าที่ความรับผิดชอบเป็นลายลักษณ์อักษรไว้อย่างชัดเจนเหมาะสม โดยมีการประกาศให้พนักงานทุกคนรับทราบ และปฏิบัติตาม รวมถึงการกำหนดบทลงโทษหากฝ่าฝืน
- มีการกำหนดจรรยาบรรณทางธุรกิจ และหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นลายลักษณ์อักษรให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานยึดถือปฏิบัติ

การประเมินความเสี่ยง

- บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญในการบริหารความเสี่ยงซึ่งเป็นพื้นฐานที่สำคัญในการประกอบธุรกิจ โดยมีการกำหนดนโยบายการบริหารความเสี่ยง และมีการประเมินความเสี่ยงของบริษัท บริษัทย่อย และบริษัทร่วมอย่างต่อเนื่อง โดยกำหนดวัตถุประสงค์ของการบริหารความเสี่ยง การจำแนกปัจจัยเสี่ยง โอกาสและผลกระทบทั้งจากปัจจัยภายนอกและภายใน ตลอดจนมาตรการควบคุมและลดความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ เพื่อให้มีกลไกกำกับดูแลการบริหารความเสี่ยงที่มีประสิทธิภาพ

การควบคุมการปฏิบัติงาน

- บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อระบบควบคุมภายใน โดยมีการกำหนดขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และระดับวงเงินอนุมัติรายการประเภทต่าง ๆ อำนาจการสั่งจ่ายเช็คของผู้บริหารระดับต่าง ๆ ไว้อย่างชัดเจน เป็นลายลักษณ์อักษรในระเบียบอำนาจการอนุมัติของบริษัท มีการจัดทำคู่มือ/ขั้นตอนการปฏิบัติงานให้เหมาะสมกับการปฏิบัติงานในปัจจุบัน รวมทั้งมีฝ่ายตรวจสอบภายในดำเนินการสอบทานผลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎระเบียบ ข้อบังคับ ระเบียบอำนาจการอนุมัติ และคู่มือการปฏิบัติงาน

ต่างๆอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าการปฏิบัติงานมีระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอเหมาะสม รวมถึงการนำระบบสารสนเทศมาใช้ในการปฏิบัติงานให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น

นอกจากนี้การทำการธุรกรรมที่เข้าเงื่อนไขรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นไปตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ โดยคำนึงถึงความเสี่ยงเหมาะสมผล เป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท และผ่านการอนุมัติจากผู้มีอำนาจอนุมัติซึ่งไม่เป็นผู้ที่มีส่วนได้เสีย อีกทั้งมีการติดตามดูแลผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย บริษัทร่วม อย่างสม่ำเสมอ

ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล

บริษัทฯ จัดระบบสารสนเทศให้มีข้อมูลสำคัญเพียงพอต่อการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการชุดย่อย และฝ่ายบริหาร จึงจัดให้มีช่องทางการสื่อสารภายในองค์กรที่มีประสิทธิภาพ ดังนี้

- บริษัทฯ ได้กำหนดให้มีการส่งหนังสือเชิญประชุม และเอกสารประกอบที่มีข้อมูลที่จำเป็นและเพียงพอ ก่อนการประชุมล่วงหน้าในระยะเวลาที่เหมาะสม รวมทั้งบันทึกสรุปความเห็นและมติของที่ประชุมไว้อย่างชัดเจนในรายงานการประชุมของคณะกรรมการบริษัทฯ ทุกไตรมาส เพื่อเป็นข้อมูลอ้างอิงภายหลัง
- มีการประชุมระหว่างคณะกรรมการตรวจสอบ กับผู้สอบบัญชี และฝ่ายบริหารที่เกี่ยวข้อง เพื่อทบทวนการจัดทำบัญชีตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองทั่วไป รวมถึงมาตรฐานการบัญชีสากล
- มีการประชุมคณะกรรมการบริหาร ร่วมกับผู้บริหารที่เกี่ยวข้องอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อรายงานผลการดำเนินงานและติดตามความคืบหน้าของงาน การแก้ไขปัญหา (ถ้ามี) เพื่อให้มีข้อมูลที่สำคัญอย่างเพียงพอต่อการปฏิบัติงานและการตัดสินใจ
- บริษัทฯ จัดช่องทางการสื่อสารภายในองค์กรผ่านทาง e-mail ของบริษัท เพื่อให้พนักงานทุกคนได้รับข้อมูลสารสนเทศที่เกี่ยวข้องกับนโยบาย ระเบียบ/คำสั่ง และประกาศต่างๆ ของบริษัท
- บริษัทฯ มีการเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศผ่านระบบของ ตลท. และผ่านทาง www.tpcpower.co.th เพื่อให้บุคคลภายนอก ผู้ถือหุ้น นักลงทุนหรือผู้สนใจ สามารถรับข้อมูลสารสนเทศของบริษัทฯ ได้ตลอดเวลา
- บริษัทฯ กำหนดช่องทางให้ลูกค้า หรือพนักงานสามารถแจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียนการกระทำที่ไม่เหมาะสม เช่น การกระทำความผิดกฎหมาย การไม่ปฏิบัติตามมาตรฐาน และจรรยาบรรณในการประกอบธุรกิจ โดยกำหนดให้เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่เป็นหน่วยรับข้อร้องเรียน และรายงานต่อกรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ ของบริษัท โดยผู้แจ้งเบาะแสจะได้รับการปกป้องจากบริษัท

ระบบการติดตาม

- บริษัทฯ มีกระบวนการติดตามประสิทธิผลของการดำเนินการ โดยมีการรายงานผลความคืบหน้าของการดำเนินงานต่อคณะกรรมการบริษัทฯ ได้รับทราบทุกไตรมาส นอกจากนี้มีฝ่ายตรวจสอบภายใน ทำหน้าที่ตรวจสอบการปฏิบัติงานตามระบบควบคุมภายในของกิจกรรมต่างๆ ตามแผนตรวจสอบที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบครอบคลุมทุกด้าน เช่น ด้านบัญชีการเงิน การปฏิบัติงาน การปฏิบัติตามกฎหมาย/กฎระเบียบ และการดูแลทรัพย์สิน เพื่อประเมินความเพียงพอ และเพื่อให้มั่นใจว่าข้อตรวจพบจากการตรวจสอบหรือสอบทานได้รับการปรับปรุงแก้ไขอย่างเหมาะสมทันทั่วทั้งนี้ นอกจากนี้ ในส่วนของการประเมินการควบคุมภายในด้านบัญชีการเงินมีการตรวจสอบ โดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต และนำเสนอผลให้คณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาทุกไตรมาส และทุกปี ซึ่งผลการสอบทานจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาต และฝ่ายตรวจสอบภายในไม่พบประเด็นที่เป็นข้อบกพร่องที่เป็นสาระสำคัญ

11.2 หัวหน้างานตรวจสอบภายในและหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ

ในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 1/2557 เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2557 ได้แต่งตั้ง นางสาวผกามาศ ดินสัน ให้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน โดยคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า ผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในมีวุฒิการศึกษา ประสบการณ์ การอบรม ที่เหมาะสม และมีความเข้าใจในกิจกรรมและการดำเนินงานของบริษัทฯ จึงเห็น

ว่า มีความเหมาะสมที่จะปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าวได้อย่างเหมาะสมเพียงพอ ทั้งนี้ การพิจารณา และอนุมัติ แต่งตั้ง ถอดถอน โยกย้าย ผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ จะต้องผ่านการอนุมัติจากจากคณะกรรมการตรวจสอบ

สำหรับการกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ บริษัทฯ มอบหมายให้ นางสาวสมพิศ แสนเรือง ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ของหน่วยงานทางการที่กำกับดูแลการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ

โดยคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งเป็นหัวหน้างานตรวจสอบภายใน และหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานปรากฏใน เอกสารแนบ 3

รายการระหว่างกัน ปี 2559

ความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทและบริษัทย่อยกับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง

บริษัท	สัดส่วนถือหุ้นของ TPCH ในบริษัทย่อย	ประกอบธุรกิจ
TPCH	-	TPCH ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ
CRB	ถือหุ้นร้อยละ 73.12 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 15 มีนาคม 2556)
MGP*	ถือหุ้นร้อยละ 46.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 8 เมษายน 2559)
TSG	ถือหุ้นร้อยละ 65.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 3 ตุลาคม 2559)
MWE	ถือหุ้นร้อยละ 85.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 12 ตุลาคม 2558)
PGP	ถือหุ้นร้อยละ 60.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างการก่อสร้าง)
SGP	ถือหุ้นร้อยละ 51.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างการก่อสร้าง)
PTG	ถือหุ้นร้อยละ 65.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)
TPCH 1	ถือหุ้นร้อยละ 65.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)
TPCH 2	ถือหุ้นร้อยละ 65.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)
TPCH 3	ถือหุ้นร้อยละ 65.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)
TPCH 4	ถือหุ้นร้อยละ 65.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)
TPCH 5	ถือหุ้นร้อยละ 65.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)
SP*	ถือหุ้นร้อยละ 50.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)
PA*	ถือหุ้นร้อยละ 45.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)

*กิจการที่ควบคุมร่วมกัน

บริษัท / บุคคลที่เกี่ยวข้อง

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ("TPOLY")	ธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง	1. TPOLY เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ TPCB โดยถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 41.26 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2. มีกรรมการร่วมกับ TPCB จำนวน 4 ท่าน ได้แก่ (1) นายธนู กุลชล (2) นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี (3) นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล และ (4) นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี
บริษัท ทีพีซี แอสเสท จำกัด ("TPC Asset")	ธุรกิจพัฒนาอสังหาริมทรัพย์	1. TPC Asset เป็นหนึ่งในบริษัทย่อยของ TPOLY โดยถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2. มีกรรมการร่วมกับ TPCB จำนวน 2 ท่าน ได้แก่ (1) นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี (2) นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล (3) นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี
บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด ("VSPP")	ธุรกิจรับจ้างเดินเครื่องและบริหารโรงไฟฟ้า	1. VSPP เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นของ CRB โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 16.88 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2. มีกรรมการร่วมกับ CRB จำนวน 1 ท่าน คือ นายวรรณะ เสนิงค์ ณ อุทยา
EnBW	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าในประเทศเยอรมัน	1. EnBW เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นของ CRB ในสัดส่วนร้อยละ 10.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2. EnBW เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นของ MGP ในสัดส่วนร้อยละ 46.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 3. EnBW เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นของ TSG ในสัดส่วนร้อยละ 35.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว
บริษัท โคโค บริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวล จำกัด ("Coco FMC")	ธุรกิจเกี่ยวกับการอนุรักษ์พลังงานหรือการแก้ไขปัญหาสังแวดล้อมจากการใช้และการผลิตพลังงาน	1. มีกรรมการร่วมกับ MGP คือ นางปริญดา ศุภวัฒน์วิมล ซึ่งเป็นกรรมการและผู้ถือหุ้นใหญ่ของ Coco FMC (นางปริญดา ศุภวัฒน์วิมล ลาออกจากกรรมการเป็นกรรมการใน MGP เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2557)
นายประภาส ศรีทองคำ	-	1. เป็นกรรมการในบริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ("GPP") ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของ PTG MWE และ SGP ในสัดส่วนร้อยละ 10.00 10.00 และ 9.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ตามลำดับ
บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ("GPP")	ธุรกิจรับจ้างเดินเครื่องและบริหารโรงไฟฟ้า	1. GPP ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของ PTG MWE และ SGP ในสัดส่วนร้อยละ 10.00 10.00 และ 9.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ตามลำดับ

รายการระหว่าง TPCH กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2558	ปี 2559		
TPCH เช่าพื้นที่จาก TPOLY <ul style="list-style-type: none"> ● ค่าเช่าพื้นที่ ● เจ้าหน้่อื่น 	0.19 0.05	0.24 0.08	<p>ณ วันที่ 1 สิงหาคม 2556 TPCH ทำสัญญาเช่าพื้นที่พร้อมบริการ ส่วนกลาง กับ TPOLY เนื้อที่ 74 ตารางเมตรละ 200 บาท/เดือนและ ผู้ให้เช่ามีสิทธิปรับอัตราค่าเช่าเพิ่มขึ้นไม่เกินร้อยละ 5 ต่อปี</p> <p>ณ วันที่ 1 สิงหาคม 2559 ได้ปรับพื้นที่เช่าเพิ่มเป็น 107 ตรม. เป็น ค่าเช่าเดือนละ 24,773.71 บาท/เดือน หรือ ตารางเมตรละ 231.53 บาท/เดือน รวมค่าเช่าพื้นที่ปี 2559 เป็น 238,087.55 บาท ส่วนเจ้าหน้่อื่น จำนวน 79,523.61 จ่ายเช็คแล้วในเดือน มกราคม 2560</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่าเนื่องจาก TPCH เป็น Holding Company ไม่มีความหมาย จำเป็นต้องใช้พื้นที่ในการดำเนินการมากนัก ส่วนเงื่อนไขและราคาเช่าพื้นที่มีความเหมาะสม โดยเทียบเคียงได้และราคา ราคาไม่สูงกว่าอัตราให้เช่าสำนักงานในบริเวณใกล้เคียง</p>
TPCH ให้เงินกู้ยืมกับ TPOLY <ul style="list-style-type: none"> ● เงินให้กู้ยืม ● ดอกเบี้ยรับ 	50.00 1.23	40.00 2.25	<p>สัญญาเงินกู้ฉบับที่ 1 จำนวนเงินกู้ยืม 15.00 ล้านบาท ณ วันที่ 27 มกราคม 2558 TPCH ให้เงินกู้ยืมแก่ TPOLY 15.00 ล้านบาท โดยมี ดอกเบี้ยอัตราร้อยละ 5 บาทต่อปี โดยจ่ายชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน ครบกำหนดชำระเงินต้นตามบันทึกข้อตกลงแนบท้ายสัญญาเงินกู้ยืม ลงวันที่ 30 มกราคม 2559 ให้ชำระคืนเงินต้นในวันที่ 30 มกราคม 2560 ทั้งจำนวน</p> <p>สัญญาเงินกู้ฉบับที่ 2 จำนวนเงินกู้ยืม 35.00 ล้านบาท ณ วันที่ 15 กันยายน 2558 TPCH ให้เงินกู้ยืมแก่ TPOLY 35.00 ล้านบาท โดยมี ดอกเบี้ยอัตราร้อยละ 5 บาทต่อปี โดยจ่ายชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน ครบกำหนดชำระเงินต้นตามบันทึกข้อตกลงแนบท้ายสัญญาเงินกู้ยืม ลงวันที่ 14 มีนาคม 2559 ให้ชำระคืนเงินต้น ในวันที่ 14 มีนาคม 2560</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากเป็นการหาผลตอบแทนจากเงินเพิ่มทุนของ TPCH ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้า ได้ นอกจากนี้ เงื่อนไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และไม่ได้เอื้อผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง</p>

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2558	ปี 2559		
			<p>ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีเงินให้กู้ยืมแก่ TPOLY รวมทั้ง 2 สัญญา เป็นจำนวน 50.00 ล้านบาท และมีดอกเบี่ยรับในสำหรับปี 2558 รวมเป็นจำนวน 1.23 ล้านบาท</p> <p>ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 ได้รับชำระหนี้บางส่วนจาก TPOLY เป็นจำนวน 10.00 ล้านบาท คงเหลือหนี้ ณ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 40.00 ล้านบาท มีดอกเบี่ยรับในปี 2559 รวมเป็นจำนวน 2.25 ล้านบาท</p> <p>ณ วันที่ 30 มกราคม 2560 และวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2560 ได้บันทึกข้อตกลงต่อท้ายสัญญาเงินกู้วันที่ดังกล่าวขอขยายระยะเวลาคืนเงินต้นเป็น 30 มกราคม 2561</p>	

รายการระหว่าง TPCH กับ TSG

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2558	ปี 2559		
รายการระหว่าง TPCH กับ TSG <ul style="list-style-type: none"> เงินให้กู้ยืม ดอกเบี่ยรับ 	110.00 2.24	90.00 4.85	<p>สัญญากู้ยืมเงิน ฉบับที่ 1 จำนวน 33.00 ล้านบาท ลงวันที่ 28 กรกฎาคม 2558 กำหนดชำระคืนเงินต้น เมื่อได้รับเงินกู้ยืมจากธนาคารกรุงเทพ(ตามสัญญาเงินกู้ยืมระหว่างธนาคารและ TSG) อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 5 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน</p> <p>สัญญากู้ยืมเงิน ฉบับที่ 2 จำนวน 120.ล้านบาท ลงวันที่ 25 กันยายน 2558 กำหนดชำระคืนเงินต้น เมื่อได้รับเงินกู้ยืมจาก</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากการหาผลตอบแทนจากเงินเพิ่มทุนของ TPCH ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้า ได้ นอกจากนี้ เงื่อนไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และไม่ได้เอื้อผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง</p>

		<p>ธนาคารกรุงเทพ(ตามสัญญาเงินกู้ยืมระหว่างธนาคารและ TSG) อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 5 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน</p> <p>ในไตรมาส 4/2558 TSG ได้รับเงินกู้ยืมจากธนาคารเป็นจำนวน 147.50 ล้านบาท จ่ายชำระคืนเงินกู้ให้แก่ TPCH จำนวน 43.00 ล้านบาท คงเหลือเงินให้กู้ยืม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 1 จำนวน 110.00 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในระหว่างปี 2558 รวมเป็นจำนวนเงิน 2.24 ล้านบาท</p> <p>ณ วันที่ 1 พฤษภาคม 2559 ได้ปรับลดอัตราดอกเบี้ยเป็นร้อยละ 5 ต่อปี โดยไม่เกินอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารที่บริษัทได้รับ และวันที่ 30 มิถุนายน 2559 บริษัทได้รับชำระเงินกู้ยืมจำนวนเงิน 20.00 ล้านบาท คงเหลือเงินให้กู้ยืม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 90.00 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในระหว่างปี 2559 รวมเป็นจำนวนเงิน 4.85 ล้านบาท</p>	
--	--	--	--

รายการระหว่าง TPCHและ MWE

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2558	ปี 2559		
<p>รายการระหว่าง TPCHและ MWE</p> <ul style="list-style-type: none"> เงินให้กู้ยืม ดอกเบี้ยรับ 	<p>50.00</p> <p>0.42</p>	<p>50.00</p> <p>2.43</p>	<p>วันที่ 10 กันยายน 2558 TPCH ทำสัญญาเงินกู้ยืมกับ MWE โดยมีวงเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 75.00 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5 กำหนดชำระคืนเงินกู้เสร็จสิ้นภายใน 31 ธันวาคม 2559 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน</p> <p>ในวันที่ 10 กันยายน 2558 MWE เบิกเงินกู้ยืมจาก TPCH ตามสัญญาเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 15.00 ล้านบาท ในไตรมาส 4/2558 เบิกเพิ่มอีกจำนวน 35.00 ล้านบาท รวมเป็นเงินกู้ยืม ณ 31</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากการหาผลตอบแทนจากเงินลงทุนของ TPCH ในช่วงระหว่างรอเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้า ได้ นอกจากนี้ เงื่อนไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และไม่ได้เอื้อผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง</p>

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2558	ปี 2559		
รายได้อื่น	0.00	0.03	<p>ธันวาคม 2558 เป็นจำนวน 50.00 ล้านบาท โดยมีดอกเบี๋ยรับระหว่างปี 2558 เป็นจำนวน 0.42 ล้านบาท</p> <p>ณ วันที่ 1 พฤษภาคม 2559 ได้ปรับลดอัตราดอกเบี้ยเป็น ร้อยละ 5 ต่อปี โดยไม่เกินอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารที่บริษัทได้รับ ณ 31 ธันวาคม 2559 เงินกู้ยืมคงเหลือ 50.00 ล้านบาท ดอกเบี๋ยรับระหว่างปี 2559 เป็นจำนวน 2.43 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2559 ตามบันทึกแนบท้ายสัญญาเงินกู้ได้ขยายเวลาชำระคืนเงินต้น เป็น 31 ธันวาคม 2560</p> <p>วันที่ 1 มกราคม 2559 TPCH ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี,จัดซื้อ,สารสนเทศกับ MWE อัตราค่าบริการ 2,500 บาทต่อเดือน</p> <p>ในปี 2559 มีค่าดำเนินการจำนวนเงิน 0.03 ล้านบาท</p>	

รายการระหว่าง TPCHและ MGP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2558	ปี 2559		
<p>รายการระหว่าง TPCHและ MGP</p> <ul style="list-style-type: none"> เงินให้กู้ยืม ดอกเบี้ยรับ 	0.00	50.00	<p>สัญญากู้ยืมเงินฉบับที่ 1 วงเงินกู้ยืมจำนวน 20.00 ล้านบาท ลงวันที่ 19 มกราคม 2559 อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5 กำหนดชำระคืนเงินกู้เสร็จสิ้นภายใน 31 ธันวาคม 2559 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากการหาผลตอบแทนจากเงินเพิ่มทุนของ TPCH ในช่วงระหว่างรอเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้า ได้ นอกจากนี้ เงื่อนไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมี</p>

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2558	ปี 2559		
			<p>ในวันที่ 20 มกราคม 2559 MGP เบิกเงินกู้ยืมจาก TPCH ตามสัญญาเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 10.00 ล้านบาท และวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2559 เบิกเพิ่มอีกจำนวน 10.00 ล้านบาท</p> <p>ณ วันที่ 1 พฤษภาคม 2559 ได้ปรับลดอัตราดอกเบี้ยเป็น ร้อยละ 5 ต่อปี โดยไม่เกินอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารที่บริษัทได้รับ</p> <p>สัญญาเงินกู้ยืมฉบับที่ 2 วงเงินกู้ยืมจำนวน 30.00 ล้านบาทลงวันที่ 12 กรกฎาคม 2559 TPCH อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5 กำหนดชำระคืนเงินกู้เสร็จสิ้นภายใน 31 ธันวาคม 2559 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน โดย MGP เบิกเงินกู้ทั้งหมดในวันเดียวกัน</p> <p>ณ 31 ธันวาคม 2559 มีเงินให้กู้ยืมแก่ MGP เป็นจำนวน 50.00 ล้านบาท โดยมีดอกเบี้ยรับทั้งปี เป็นจำนวน 1.56 ล้านบาท และบันทึกข้อตกลงต่อท้ายสัญญาเงินกู้ได้ขยายเวลาในการชำระคืนเงินกู้เป็นวันที่ 31 ธันวาคม 2560</p>	<p>นัยสำคัญ และไม่ได้เอื้อผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง</p>

รายการระหว่าง TPCHและ PTG

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2558	ปี 2559		
รายการระหว่าง TPCHและ PTG <ul style="list-style-type: none"> เงินให้กู้ยืม ดอกเบี้ยรับ 	0.00	18.00	<p>วันที่ 26 กันยายน 2559 TPCH ทำสัญญาเงินกู้ยืมกับ PTG โดยมีวงเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 50.00 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย MLR-2 ต่อปี(ธนาคารกรุงเทพ) กำหนดชำระคืนเงินกู้เสร็จสิ้นภายใน 31 ธันวาคม 2560 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน</p> <p>ในวันที่ 6 ตุลาคม 2559 PTG เบิกเงินกู้ยืมจาก TPCH ตามสัญญาเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 5.00 ล้านบาท ในไตรมาส 4/2559 เบิกเพิ่มอีกจำนวน 13.00 ล้านบาท รวมเป็นเงินกู้ยืม ณ 31 ธันวาคม 2559 เป็นจำนวน 18.00 ล้านบาท โดยมีดอกเบี้ยรับทั้งปี เป็นจำนวน 0.13 ล้านบาท</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากการหาผลตอบแทนจากเงินเพิ่มทุนของ TPCH ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้า ได้ นอกจากนี้ เงินไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และไม่ได้เอื้อผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง</p>

รายการระหว่าง CRB กับ VSPP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2558	ปี 2559		
รายการระหว่าง CRB กับ VSPP <ul style="list-style-type: none"> ค่าบริการจัดการ เจ้าหน้าที่การค้า เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริการ 	110.01	122.17	<p>ณ วันที่ 10 กรกฎาคม 2557 คู่สัญญา CRB & VSPP ได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องแท่นฉบับเดิม (ลงวันที่ 1 กรกฎาคม 2556) อัตราค่าบริการในอัตราร้อยละ 44.75 ของรายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ และมีเงินจ่ายล่วงหน้า สำหรับเป็นทุนหมุนเวียนและสำรองเชื้อเพลิงเป็นจำนวน 18.50 ล้านบาท</p> <p>โดยจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา</p> <p>ณ 28 ธันวาคม 2559 ตามบันทึกแนบท้ายสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาได้ปรับอัตราค่าจ้างเดินเครื่องเป็น 1.68 ต่อหน่วย</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า การเข้าทำสัญญามีความเหมาะสม เนื่องจากผลงานที่ VSPP ได้เดินเครื่องให้กับ CRB สามารถเป็นไปตามเป้าหมายที่บริษัทได้กำหนดไว้ อัตราค่าบริการเป็นอัตราที่เหมาะสม CRB ไม่ต้องรับความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง</p>

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2558	ปี 2559		
			ที่ขายไฟฟ้าได้โดยมีตั้งแต่ 11 มีนาคม 2559 ถึง 31 ธันวาคม 2559 และตั้งแต่ 1 มกราคม 2560 ถึง 31 ธันวาคม 2564 คิดค่าจ้างในอัตราหน่วยละ 1.76 บาท ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุดปี 2559 เป็นจำนวนเงิน 122.17 ล้านบาท และมีเจ้าหนี้การค้า เป็นจำนวนเงิน 23.76 ล้านบาท เป็นยอดค่าบริการของเดือนพฤศจิกายนและ ธันวาคม 2559	

รายการระหว่าง MWE กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2558	ปี 2559		
รายการระหว่าง MWE กับ TPOLY				
• เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญา	0.00	0.00	ณ วันที่ 21 มีนาคม 2557 MWE ได้ทำสัญญา จ้างเหมาออกแบบจัดหาอุปกรณ์ก่อสร้างทดสอบ โรงไฟฟ้าชีวมวล 9.9 MW กับ TPOLY โดยแบ่งออกเป็น 2 สัญญา สัญญาฉบับที่ 1 มูลค่าสัญญา 98.00 ล้านบาท ฉบับที่ 2 มีมูลค่า 402.80 ล้านบาท รวมทั้ง 2 สัญญามีมูลค่า 500.80 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ก่อสร้างแล้วเสร็จรอส่งมอบโรงไฟฟ้า โดยมีเงินประกันผลงาน ทั้ง 2 สัญญาเป็นจำนวน 24.77 ล้านบาท และได้จำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (COD) แล้วในวันที่ 12 ตุลาคม 2558	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก TPOLY มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB ที่ขนาดเท่ากันสำหรับราคาค่าจ้างมีความเหมาะสม เทียบเคียงได้กับราคาตลาด และ MWE ยังได้รับ IRR ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 15
• งานระหว่างก่อสร้าง/โรงไฟฟ้า	500.80	0.00		
• เงินประกันผลงาน	24.77	0.00		
• เจ้าหนี้ค้างงานก่อสร้าง	0.28	0.00		

รายการระหว่าง MWE กับ GPP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2558	ปี 2559		
รายการระหว่าง MWE กับ GPP <ul style="list-style-type: none"> ค่าบริหารจัดการ เจ้าหนี้การค้า เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริหาร 	25.02	114.06	<p>ณ วันที่ 10 กรกฎาคม 2557 คู่สัญญา MWE & GPP ได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา อัตราค่าจ้าง 1.75 บาท/หน่วย เป็นระยะเวลา 1 ปี นับตั้งแต่วันที่ตกลงกัน และมีเงินจ่ายล่วงหน้า สำหรับเป็นทุนหมุนเวียน และสำรองเชื้อเพลิง ไม่น้อยกว่า 19,000 ตัน เป็นจำนวน 18.50 ล้านบาท 18.50 ล้านบาท โดยจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้าง</p> <p>ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุดปี 2559 เป็นจำนวนเงิน 114.06 ล้านบาท เจ้าหนี้การค้าเป็นจำนวนเงิน 19.25 ล้านบาท เป็นยอดค่าบริการของเดือน พฤศจิกายน และ ธันวาคม 2559</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า การเข้าทำสัญญามีความเหมาะสม เนื่องจากผลงานที่ GPP ได้เดินเครื่องให้กับ MWE สามารถเป็นไปตามเป้าหมายที่บริษัทได้กำหนดไว้ อัตราค่าบริการเป็นอัตราที่เหมาะสม MWE ไม่ต้องรับความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง</p>

รายการระหว่าง TSG กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2558	ปี 2559		
รายการระหว่าง TSG กับ TPOLY <ul style="list-style-type: none"> เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญา งานระหว่างก่อสร้าง เงินประกันผลงาน เจ้าหนี้การค้า ค่าก่อสร้างค้างจ่าย 	74.81	4.27	<p>วันที่ 21 มีนาคม 2557 TSG ได้ทำสัญญาจ้างเหมาออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ ก่อสร้างและทดสอบ (EPC Contract) โรงไฟฟ้าชีวมวลขนาด 9.9 เมกะวัตต์ กับ TPOLY โดยมีมูลค่าตามสัญญาจำนวน 630.00 ล้านบาท TSG ได้ชำระเงินล่วงหน้างวดที่ 1 ร้อยละ 15.00 เป็นจำนวนเงิน 94.50 ล้านบาท และชำระเงินล่วงหน้างวดที่</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล เนื่องจาก TPOLY มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้ามาแล้วหลายครั้ง และข้อเสนอของ TPOLY ใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างสั้นกว่าผู้รับเหมารายอื่น นอกจากนั้นราคาค่าจ้าง TPOLY เป็นราคาที่เหมาะสม จากการที่ TPOLY เจือจางการชำระเงินล่วงหน้ายังสามารถเทียบเคียงกับเงื่อนไขที่ TPOLY ไปทำกับลูกค้ารายอื่น</p>

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2558	ปี 2559		
			<p>2 ร้อยละ 10.00 เป็นจำนวน 63.00 ล้าน ในวันที่ 5 สิงหาคม 2558</p> <p>วันที่ 3 ตุลาคม 2559 TSG ได้ COD เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้การไฟฟ้าภูมิภาค TSG จึงรับรู้งานระหว่างก่อสร้างเต็มจำนวนเพื่อรับรู้เป็นสินทรัพย์โรงไฟฟ้าจึงทำให้ ณ 31 ธันวาคม 2559 มีเงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาคงเหลือ 4.27 ล้านบาท เงินประกันผลงานรวมไว้เป็นจำนวน 61.29 ล้านบาทและค่าก่อสร้างค้างจ่าย 17.03 ล้านบาท</p>	
ค่าเช่ารถยนต์ เจ้าหน้าที่อื่น	0.12 0.02	0.12 0.02	<p>ณ วันที่ 1 กันยายน 2557 TSG ได้ทำสัญญากับ TPOLY ดำเนินงานมวลชนสัมพันธ์เพื่อตั้งโรงไฟฟ้า โดยมีค่าเช่ารถ เดือนละ 10,000 บาทและผลตอบแทนของบุคคลากรที่ได้รับมอบหมายในการดูแลมวลชน ซึ่ง ณ วันที่ 30 กันยายน 2558 TSG ได้ทำบันทึกข้อตกลงยกเลิกสัญญา</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก TPOLY มีประสบการณ์ในเรื่องของมวลชน และเป็นคนในพื้นที่ และเป็นคนเริ่มพัฒนาโครงการก่อสร้างใน CRB ส่วนราคาค่าบริการมีความเหมาะสมเนื่องจากเป็นค่าตอบแทนของบุคคลากรที่ได้รับมอบหมายและค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกิดขึ้นจริงตามที่ได้ไปปฏิบัติงานในพื้นที่</p>

รายการระหว่าง TSG กับ VSPP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2558	ปี 2559		
<p>รายการระหว่าง TSG กับ VSPP</p> <ul style="list-style-type: none"> ค่าบริหารจัดการ 	0.00 0.00	33.03 23.87	<p>ณ วันที่ 20 กันยายน 2559 คู่สัญญา TSG & VSPP ได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา อัตราค่าจ้าง 2.00 บาท/หน่วย นับตั้งแต่วันที่สัญญาเริ่มผลบังคับใช้ (COD) จนถึงวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการ</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า การเข้าทำสัญญามีความเหมาะสม เนื่องจากผลงานที่ VSPP ได้เดินเครื่องให้กับ CRB เป็นไปตามเป้าหมายที่บริษัทได้กำหนดไว้ อัตราค่าบริการเป็นอัตราที่</p>

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2558	ปี 2559		
<ul style="list-style-type: none"> ● เจ้าหนี้การค้า ● เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริหาร 	0.00	8.50	<p>รับประกันประสิทธิภาพ (COC) และในอัตรา 1.68 บาท/หน่วยนับถัดจากวันที่ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพจนถึงวันสิ้นสุดสัญญาตามที่กำหนด และมีเงินจ่ายล่วงหน้า สำหรับเป็นทุนหมุนเวียนและสำรองเชื้อเพลิง ไม่น้อยกว่า 15 วัน เป็นจำนวน 8.50 ล้านบาท โดยจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา</p> <p>ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เป็นจำนวนเงิน 33.03 ล้านบาท จากจำนวนหน่วยที่ผลิตและขายไฟได้ จำนวน 16,513,828 หน่วย เจ้าหนี้การค้าเป็นจำนวนเงิน 23.87 ล้านบาท เป็นยอดค่าบริการของเดือนพฤศจิกายน และ ธันวาคม 2559</p>	เหมาะสม TSG ไม่ต้องรับความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง

รายการระหว่าง PGP กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2558	ปี 2559		
<p>รายการระหว่าง PGP กับ TPOLY</p> <ul style="list-style-type: none"> ● เงินค่าจ้างล่วงหน้าตามสัญญา ● งานระหว่างก่อสร้าง 	97.20	47.93	<p>วันที่ 1 ตุลาคม 2557 PGP ได้ทำสัญญาจ้าง TPOLY เป็นผู้เตรียมเอกสารและดำเนินการขออนุญาตต่อหน่วยงานต่างๆโดยมีมูลค่า 6.00 ล้านบาท</p> <p>วันที่ 27 เมษายน 2558 PGP ได้ทำสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลแบบจ้างเหมาเบ็ดเสร็จ ขนาด 9.9 เมกะวัตต์ กับ TPOLY โดยมีมูลค่าตามสัญญาจำนวน 648.00 ล้านบาท PGP ได้ชำระเงินล่วงหน้างวดที่ 1 ร้อยละ 15.00 เป็นจำนวนเงิน 97.20 ล้านบาท</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากราคาที่ตกลงกันเป็นราคาที่ประเมินโดย OWL มีราคาที่สูงกว่าเท่ากับ 27.58 ล้านบาทหรือคิดเป็นสูงกว่าร้อยละ 4.26 นอกจากนี้เงื่อนไขการชำระเงินการกำหนดค่าปรับสำหรับงานล่าช้าในการก่อสร้างเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าปกติโดยทั่วไปและเป็นธรรมต่อ PGP</p>

<ul style="list-style-type: none"> ● เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน 	0.00	45.63	วันที่ 22 เมษายน 2559 PGP ได้ชำระเงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญางวดที่ 2 ร้อยละ 10.00 เป็นจำนวนเงิน 64.80 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2559 มีงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้าแล้วเสร็จคิดเป็นร้อยละ 70.41 เป็นจำนวนเงิน 456.29 ล้านบาท เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญา มีจำนวน 47.93 ล้านบาท และเจ้าหนี้เงินประกันผลงานจำนวน 45.63 ล้านบาท	
---	------	-------	--	--

รายการระหว่าง SGP กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2558	ปี 2559		
รายการระหว่าง SGP กับ TPOLY				
<ul style="list-style-type: none"> ● เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญา 	97.20	109.36	วันที่ 27 เมษายน 2558 SGP ได้ทำสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลแบบจ้างเหมาเบ็ดเสร็จ ขนาด 9.9 เมกะวัตต์ กับ TPOLY โดยมีมูลค่าตามสัญญาจำนวน 648.00 ล้านบาท SGP ได้ชำระเงินล่วงหน้างวดที่ 1 ร้อยละ 15.00 เป็นจำนวนเงิน 97.20 ล้านบาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากราคาที่ตกลงกันเป็นราคาที่ประเมินโดย OWL มีราคาที่สูงกว่าเท่ากับ 27.58 ล้านบาท หรือคิดเป็นสูงกว่าร้อยละ 4.26 นอกจากนี้เงื่อนไขการชำระเงินการกำหนดค่าปรับสำหรับงานล่าช้าในการก่อสร้างเป็นไปตามเงื่อนไขการกำกับกติโดยทั่วไปและเป็นธรรมต่อ SGP
<ul style="list-style-type: none"> ● งานระหว่างก่อสร้าง 	0.00	210.57	วันที่ 18 ตุลาคม 2559 และ 9 พฤศจิกายน 2559 SGP ได้ชำระเงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างงวดที่ 2 ร้อยละ 10 เป็นจำนวนเงิน 64.80 ล้านบาท	
<ul style="list-style-type: none"> ● เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน 	0.00	21.06	ในวันที่ 30 กันยายน 2559 TPOLY ได้เบิกค่าก่อสร้างตามสัญญางวดที่ 1 ตามผลงานเป็นจำนวนเงิน 162.64 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2559 โรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้างแล้วเสร็จคิดเป็นร้อยละ 32.50 เป็นจำนวนเงิน 210.57 ล้านบาท เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างคงเหลือ 109.36 ล้านบาท และเจ้าหนี้เงินประกันผลงานมีจำนวนเงิน 21.06 ล้านบาท	

1. มาตรการและขั้นตอนในการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

บริษัทฯ ได้กำหนดมาตรการการทำรายการระหว่างกันของบริษัทฯ และบริษัทย่อย กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ มีส่วนได้ส่วนเสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคต ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยคณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นในการเข้าทำรายการและความเหมาะสมทางด้านราคาของรายการ โดยพิจารณาจากเงื่อนไขต่างๆ ให้เป็นไปตามลักษณะการดำเนินการค้าปกติในตลาด และมีการเปรียบเทียบราคาที่เกิดขึ้นกับบุคคลภายนอก ในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันที่เกิดขึ้น บริษัทฯ จะจัดให้มีผู้เชี่ยวชาญอิสระหรือผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันดังกล่าว เพื่อนำไปประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัทฯ และ/หรือ คณะกรรมการตรวจสอบ และ/หรือ ผู้ถือหุ้น ก่อนการเข้าทำรายการ ตามแต่กรณี ซึ่งผู้ที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือมีส่วนได้ส่วนเสียในการทำรายการระหว่างกันจะไม่มีสิทธิออกเสียงในการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันดังกล่าว

นอกจากนั้น บริษัทฯ จะดำเนินการเปิดเผยข้อมูลในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปของสินทรัพย์ที่สำคัญของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตลอดจนรวมถึงมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี

2. นโยบายหรือแนวโน้มนำการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย อาจมีการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคต โดยบริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายในการเข้าทำรายการที่มีลักษณะเป็นธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ ให้มีเงื่อนไขทางการค้าทั่วไป สามารถเปรียบเทียบ อ้างอิงได้กับลักษณะเงื่อนไขทางธุรกิจประเภทเดียวกันกับการทำธุรกิจกับบุคคลอื่น พร้อมทั้งกำหนดราคาและเงื่อนไขรายการให้ชัดเจน เป็นธรรม และไม่ก่อให้เกิดการถ่ายเทผลประโยชน์ ทั้งนี้ผู้ตรวจสอบภายในจะทำหน้าที่ในการตรวจสอบข้อมูลและจัดทำรายงานเพื่อให้คณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาและให้ความเห็นถึงความเหมาะสมของราคาและความสมเหตุสมผลของการทำรายการเป็นรายไตรมาส

สำหรับการเข้าทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ที่มีลักษณะนอกเหนือจากวรรคแรก ได้แก่ การทำรายการธุรกิจปกติและรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ ซึ่งไม่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และรายการระหว่างกันอื่นๆ บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายให้ดำเนินการตามมาตรการและขั้นตอนในการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน และเปิดเผยข้อมูลในการทำรายการ ตามที่ได้ระบุไว้ใน ข้อ 1. ข้างต้น

ทั้งนี้ บริษัทฯ คาดว่าในอนาคต บริษัทฯ และบริษัทย่อย จะยังคงมีการทำรายการระหว่างกันที่มีความต่อเนื่อง เช่น การเช่าพื้นที่สำนักงานจาก TPOLY โดยบริษัทฯ กำหนดให้การเข้าทำรายการเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าปกติและไม่ก่อให้เกิดการถ่ายเทผลประโยชน์ ซึ่งกำหนดอายุสัญญา 1 ปีและต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ ซึ่งบริษัทฯ จะทำการเปรียบเทียบราคาก่อนต่อสัญญาทุกปี นอกจากนี้ บริษัทย่อย CRB ยังมีสัญญาจ้าง VSPP ซึ่งเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ เติบโตและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าตามสัญญาจ้างลงวันที่ 10 กรกฎาคม 2557 ซึ่งมีระยะเวลาสัญญา 5 ปี สิ้นสุดในปี 2562 เนื่องจากมีประสบการณ์ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้า และผลงานที่ผ่านมาเป็นไปตามเป้าหมาย รวมทั้งมีความเป็นไปได้ในอนาคตที่บริษัทย่อยอาจจ้าง TPOLY เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าแบบเบ็ดเสร็จ (EPC) เนื่องจาก TPOLY เป็นผู้ที่มีประสบการณ์การก่อสร้างโรงไฟฟ้าหลายแห่งรวมถึงให้กับบริษัทย่อย และสามารถทำตามเงื่อนไขที่บริษัทฯ กำหนด

อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความสำคัญของการทำรายการระหว่างกันโดยเฉพาะรายการที่ไม่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป เช่น งานก่อสร้างโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อย เป็นต้น บริษัทฯ จึงได้กำหนดวิธีการคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าอย่างเหมาะสมและเป็นธรรมกับผู้รับเหมารายอื่น โดยมีการเปรียบเทียบราคา เทคโนโลยีที่ใช้และเงื่อนไขทางการค้า รวมถึงประสบการณ์และขนาดธุรกิจของผู้รับเหมา เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นทุกราย โดยหากบริษัทฯ จะเข้ารายการ

ดังที่กล่าวมานี้ ตลอดจนรายการระหว่างกันอื่นๆ ที่เกิดขึ้นในอนาคต บริษัทฯ และ บริษัทย่อย ก็จะดำเนินการมาตรการและขั้นตอนในการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันตามที่ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์ฯ กำหนด

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ**13.1 รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน****13.1.1 รายงานการสอบบัญชีและงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559**

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 ซึ่งตรวจสอบโดยนางสุวิมล กฤตยาเกียรติ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 2982 บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ได้ตรวจสอบงบการเงินดังกล่าวแล้วและได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข โดยว่างบการเงินนี้แสดงฐานะการเงินรวม และงบการเงินแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ตามรายงานลงวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2560

13.1.2 รายงานการสอบบัญชีและงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 ซึ่งตรวจสอบโดยนางสุวิมล กฤตยาเกียรติ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 2982 บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ได้ตรวจสอบงบการเงินดังกล่าวแล้วและได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข โดยว่างบการเงินนี้แสดงฐานะการเงินรวม และงบการเงินแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ตามรายงานลงวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2559

13.1.3 รายงานการสอบบัญชีและงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ซึ่งตรวจสอบโดยนางสุวิมล กฤตยาเกียรติ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 2982 บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ได้ตรวจสอบงบการเงินดังกล่าวแล้วและได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข โดยว่างบการเงินนี้แสดงฐานะการเงินรวม และงบการเงินแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ตามรายงานลงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2558

● งบแสดงฐานะทางการเงิน

รายการ	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31-ธ.ค.-57		31-ธ.ค.-58		31-ธ.ค.-59	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,226.14	41.34	54.00	1.64	203.37	4.56
เงินลงทุนชั่วคราว	139.32	4.70	700.39	21.26	391.65	8.79
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	-	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - บริษัทอื่น	49.03	1.65	97.30	2.95	168.33	3.78
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - ลูกหนี้อื่น	45.36	1.53	95.04	2.89	126.86	2.85
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	50.00	1.52	90.00	2.02
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าที่ดิน	12.90	0.43	-	-	20.64	0.46
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง	129.49	4.37	269.21	8.17	162.51	3.65
วัสดุคงเหลือ	-	-	-	-	-	-
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	1,602.24	54.01	1,265.94	38.43	1,163.36	26.11
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินฝากติดภาระค้ำประกัน	14.06	0.47	15.78	0.48	21.08	0.47
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-
เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	58.39	1.97	106.80	3.24	345.14	7.75
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์	1,255.89	42.34	1,846.67	56.06	2,853.38	64.05
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	9.14	0.31	9.73	0.30	9.55	0.21
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริหารจัดการ	18.50	0.62	37.00	1.12	45.50	1.02
ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	0.07	0.00	0.20	0.01	0.37	0.01
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	8.06	0.27	12.12	0.37	14.16	0.32
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	-	-
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	1,364.11	45.99	2,028.30	61.57	3,289.19	73.87
รวมสินทรัพย์	2,966.35	100.00	3,294.24	100.00	4,452.55	100.00

รายการ	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31-ธ.ค.-57		31-ธ.ค.-58		31-ธ.ค.-59	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	99.49	3.35	-	-	-	-
เจ้าหนี้การค้า	23.84	0.80	43.05	1.31	72.90	1.64
เจ้าหนี้อื่น	40.86	1.38	49.21	1.49	118.57	2.66
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	74.16	2.50	136.68	4.15	136.68	3.07
เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้อง	-	-	-	-	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1.65	0.05	1.65	0.05	3.28	0.07

รายการ	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31-ธ.ค.-57		31-ธ.ค.-58		31-ธ.ค.-59	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
เงินประกันผลงานส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	30.43	0.92	30.43	0.92	-	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	-	-	0.02	0.00	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	-	-
รวมหนี้สินหมุนเวียน	239.44	8.07	261.01	7.92	331.43	7.44
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาว-สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	730.11	24.61	858.84	26.07	1,544.16	34.66
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน-สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1.63	0.05	2.28	0.07	5.66	0.13
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	42.45	1.43	30.28	0.92	127.98	2.87
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	2.97	0.10	4.67	0.14	5.92	0.13
ประมาณการหนี้สินระยะยาว	2.14	0.07	-	-	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	779.30	26.27	896.07	27.20	1,683.72	37.79
รวมหนี้สิน	1,018.74	34.34	1,157.08	35.12	2,015.15	45.23
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนจดทะเบียน	401.20	13.53	401.20	12.18	401.20	9.01
ทุนชำระแล้ว	400.00	13.48	401.20	12.18	401.20	9.01
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	1,251.55	42.19	1,254.31	38.08	1,254.31	28.15
สำรองสำหรับการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	-	-	-	-	-	-
ผลต่างจากการรวมกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกัน	-	-	-	-	-	-
สำรองตามกฎหมาย	-	-	4.08	0.12	17.77	0.40
กำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร	40.30	1.36	81.27	2.47	268.76	6.09
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	30.66	1.03	30.73	0.93	33.73	0.76
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	1722.51	58.07	1,771.60	53.78	1,975.77	44.37
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	225.11	7.59	365.56	11.10	461.63	10.37
ส่วนของผู้ถือหุ้น - สุทธิ	1,947.62	65.66	2,137.16	64.88	2,437.40	54.74
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	2,966.35	100.00	3,294.24	100.00	4,452.55	100.00

● **งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ**

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31-ธ.ค.-57		31-ธ.ค.-58		31-ธ.ค.-58	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้						
รายได้จากการขายไฟฟ้า	235.84	91.32	282.76	92.74	658.16	97.88
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้า	22.41	8.68	22.13	7.26	14.23	2.12
รวมรายได้	258.26	100.00	304.89	100.00	672.39	100.00
ต้นทุนขาย	146.39	56.68	181.30	59.46	345.31	51.36
กำไรขั้นต้น	111.87	43.32	123.59	40.54	327.08	48.64

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31-ธ.ค.-57		31-ธ.ค.-58		31-ธ.ค.-58	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้อื่น	3.47	1.34	17.61	5.78	15.98	2.38
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	115.34	44.66	141.20	46.31	343.06	51.02
ค่าใช้จ่าย						
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	42.48	16.45	47.35	15.53	68.73	10.22
หนี้สูญจากการเลิกกิจการของบริษัทย่อย			0.42		(28.39)	(4.22)
ขาดทุนจากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	1.92		2.42			
ต้นทุนทางการเงิน	27.56	10.67	27.04	8.87	44.57	6.63
รวมค่าใช้จ่าย	71.96	27.12	77.23	24.40	84.91	12.63
กำไรก่อนภาษีเงินได้	43.38	17.54	63.97	21.91	258.15	38.39
ภาษีเงินได้	6.14	2.38	3.99	1.31	1.82	0.27
กำไรสำหรับงวด	49.52	19.92	67.96	23.22	259.97	38.66
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น						
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	0.04	0.02	(1.16)	(0.38)	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	49.56	19.19	66.80	22.05	259.97	38.66
การแบ่งปันกำไร						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	28.54		46.19		201.17	
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	21.02		21.77		58.80	
กำไรต่อหุ้น	0.09		0.11		0.50	

● งบกระแสเงินสด

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
	31-ธ.ค.-57	31-ธ.ค.-58	31-ธ.ค.-59
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	43.38	63.97	258.15
รายการปรับกระทบกำไรเป็นเงินสดสุทธิได้มาจาก			
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	27.19	34.19	61.87
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงเงินทุน	(0.16)	(1.44)	(0.84)
กำไรจากการขายเงินลงทุนเพื่อค้า	-	(7.51)	(5.78)
กำไรจากการขายเงินลงทุนเพื่อขาย	-	(0.13)	-
ค่าเผื่อการด้อยค่าในสินทรัพย์	-	(2.24)	-
ประมาณการหนี้สินของผลประโยชน์พนักงาน	2.60	0.56	1.25
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	(0.05)	0.08	-
ขาดทุนจากการตัดจำหน่าย	0.04		
หนี้สงสัยจะสูญ	0.33	-	-
สำรองสำหรับการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	2.67	2.97	-
กำไรขาดทุนจากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	1.92	2.42	(28.39)
ขาดทุนจากการยกเลิกกิจการบริษัทย่อย	-	0.42	-

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
	31-ธ.ค.-57	31-ธ.ค.-58	31-ธ.ค.-59
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	27.56	27.04	44.58
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	105.48	120.33	330.83
สินทรัพย์ดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น)			
ลูกหนี้การค้า - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-
ลูกหนี้การค้า - บริษัทอื่น	(6.93)	(48.27)	(71.03)
ลูกหนี้อื่น	(32.36)	(49.64)	(31.82)
วัสดุคงเหลือ	-	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้า	-	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริการจัดการ	-	(18.50)	(8.50)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	0.20	-
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)			
เจ้าหนี้การค้า	3.99	19.14	29.86
เจ้าหนี้อื่น	9.10	9.04	3.51
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง	-	-	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	-	(0.03)	-
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	42.45	18.26	67.27
เงินสดรับ(จ่าย)จากการดำเนินงาน	121.74	50.54	320.11
จ่ายดอกเบี้ย	(26.94)	(44.39)	(59.27)
จ่ายภาษีเงินได้	(1.88)	(0.19)	(0.23)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน	92.92	5.95	260.60
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกันเพิ่มขึ้น	(7.88)	(1.72)	(5.31)
เงินลดจ่ายเพื่อเงินลงทุนเพื่อค้า-ตราสารหนี้	(250.00)	(2,741.94)	(1,243.65)
เงินสดรับเพื่อเงินลงทุนเพื่อค้า-ตราสารหนี้	231.62	2,169.77	1,559.01
เงินสดรับเพื่อเงินลงทุนเพื่อขาย-ตราสารหนี้	(20.00)	20.18	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนเพิ่มในกิจการร่วมค้า	-	(50.83)	(145.00)
เงินสดจ่ายเพื่อการซื้อธุรกิจ-บริษัทย่อย	(4.99)	-	-
เงินสดจ่ายชำระประมาณการหนี้สินระยะยาว	-	(2.14)	-
เงินสดจ่ายล่วงหน้าค่าที่ดิน	(2.90)	-	(20.64)
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาก่อสร้าง	(129.49)	(257.40)	(131.95)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดินอาคารและอุปกรณ์	(581.12)	(471.98)	(806.17)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน – ค่าความนิยม	-	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน – โปรแกรมคอมพิวเตอร์	(1.57)	(0.65)	-
เงินสดลดลงจากการยกเลิกกิจการของบริษัทย่อย	-	(0.58)	-
เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(106.00)	(50.00)	(50.00)
เงินสดรับเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	187.75	-	10.00
เงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมลงทุน	(684.58)	(1,387.28)	(833.71)

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
	31-ธ.ค.-57	31-ธ.ค.-58	31-ธ.ค.-59
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น	98.69	(100.00)	-
เงินสตรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	390.79	270.62	822.00
เงินสตรจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(74.16)	(79.37)	(136.68)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(1.02)	(1.79)	(3.12)
เงินเพิ่มทุนในบริษัทย่อยของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	120.38	124.10	69.28
เงินลดทุนในบริษัทย่อยของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(0.29)	-	-
กำไรในบริษัทย่อยของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	0.13	-	-
เงินปันผลของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	-	(8.33)	(29.00)
รับเงินค่าหุ้นสามัญเพิ่มทุน	1,140.49	3.96	-
เงินสดสุทธิได้มาจากการจัดหาเงิน	1,675.01	209.19	722.47
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง) - สุทธิ	1,083.35	(1,172.14)	149.37
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ ต้นงวด	142.79	1,226.14	54.00
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ สิ้นงวด	1,226.14	54.00	203.37

● อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
		31-ธ.ค.-57	31-ธ.ค.-58	31-ธ.ค.-59
อัตราส่วนสภาพคล่อง (LIQUIDITY RATIO)				
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	6.69	4.85	3.51
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	6.10	3.63	2.69
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	0.54	0.10	1.54
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	5.67	6.16	7.85
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	63.52	58.42	45.85
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	6.66	8.27	9.31
ระยะเวลารับหนี้เฉลี่ย	วัน	54.02	43.54	38.68
Cash Cycle	วัน	9.49	14.88	7.17
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (PROFITABILITY RATIO)				
อัตรากำไรขั้นต้นจากการขาย	ร้อยละ	43.32	40.54	48.65
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน	ร้อยละ	28.21	30.78	40.80
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร	ร้อยละ	127.53	14.48	95.00
อัตรากำไรสุทธิ	ร้อยละ	18.92	21.20	37.77
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	ร้อยละ	3.80	6.21	20.78
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (EFFICIENCY RATIO)				
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	ร้อยละ	2.32	4.03	11.42
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	ร้อยละ	7.77	10.12	19.74
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	0.13	0.19	0.30
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (FINANCIAL POLICY RATIO)				

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
		31-ธ.ค.-57	31-ธ.ค.-58	31-ธ.ค.-59
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.52	0.54	0.83
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	4.50	1.57	10.68
อัตราการจ่ายเงินปันผล	ร้อยละ	N/A	N/A	N/A

14. คำอธิบาย และการวิเคราะห์ฐานะการเงิน และผลการดำเนินงาน

14.1 การวิเคราะห์การดำเนินงานและฐานะทางการเงิน และการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญ

14.1.1 ภาพรวมผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินที่ผ่านมา

บริษัทฯ ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และให้บริการสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทในกลุ่ม ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทฯ ลงทุนในบริษัท 14 แห่ง ดังนี้

รายชื่อบริษัท	ตัวย่อ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว (ล้านบาท)	สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ	สถานะปัจจุบัน
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	CRB	200.00	73.12%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	MGP	233.50	46.00%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด	TSG	200.00	65.00%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด	MWE	200.00	85.00%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	PGP	250.00	60.00%	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	PTG	10.00	65.00%	อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	SGP	250.00	51.00%	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	TPCH1	5.00	65.00%	อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	TPCH2	5.00	65.00%	อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด	TPCH3	5.00	65.00%	อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด	TPCH4	5.00	65.00%	อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	TPCH5	5.00	65.00%	อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต
บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด	PA	23.00	45.00%	อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	SP	250.00	50.00%	อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัท ลงทุนในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นหลัก จากแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก ผลักดันการพัฒนาศักยภาพการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้เต็มประสิทธิภาพในแต่ละพื้นที่ และคำนึงถึงผลประโยชน์สาธารณะเป็นสำคัญ

เงินลงทุนในบริษัทร่วมค้า

ในช่วงไตรมาส 3/2559 บริษัทฯ ได้ลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่ม 2 บริษัท เป็นบริษัทที่ดำเนินกิจการด้านพลังงานทดแทนเพื่อผลิตไฟฟ้าจากขยะ RDF และขยะ RDF โดยลงทุนใน บริษัท สยามพาวเวอร์ จำกัด มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 45 ภายหลังเมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2559 ได้ลงทุนเพิ่มเป็น ร้อยละ 50 และได้ลงทุนในบริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 45 ทั้ง 2 บริษัทร่วม รับรู้ผลการดำเนินการตามสัดส่วนการถือหุ้น

ในวันที่ 8 เมษายน 2559 บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการร่วมค้าโดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 46 ได้เริ่มต้นจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในระบบการรับซื้อไฟฟ้าแบบ Feed in Tariff (FIT) รับรู้ผลการดำเนินงานตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 46

เงินลงทุนในบริษัทย่อย

ณ วันที่ 26 กันยายน 2559 บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ได้ข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติม สัญญาซื้อขายไฟฟ้า การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก เปลี่ยนจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff โดยมีผลนับตั้งแต่วันที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติได้มีมติเมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด รับรู้อยู่ได้ในระบบการรับซื้อไฟฟ้า แบบ Feed-in-Tariff (FiT)

ในวันที่ 3 ตุลาคม 2559 บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด เป็นบริษัทย่อยโดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 65 ได้จำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้แก่การไฟฟ้าภูมิภาค ในระบบการรับซื้อไฟฟ้าแบบ Feed in Tariff (FiT)

บริษัทฯ ยังมีโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่อยู่ในระหว่างการก่อสร้างและสามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามการคาดการณ์ อีก 2 โครงการ คือ PGP และ SGP ซึ่งรายได้ทั้ง 2 โครงการ ได้รับการสนับสนุนราคารับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแบบ Feed in Tariff (FiT) จะทำให้บริษัทฯ มีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในอนาคตรวมเป็น 6 โครงการในระบบแบบ Feed in Tariff (FiT) และมีโรงไฟฟ้าอยู่ในระหว่างการพัฒนา 1 โครงการ คือ โรงไฟฟ้า PTG มีขนาด 46 MW โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตในระบบ Adder และ คณะกรรมการผู้ชำนาญการมีมติให้ความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2559 ซึ่งมีผลทำให้การดำเนินงานของบริษัทดีขึ้นในอนาคต

บริษัทฯ ได้รับคัดเลือกสำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ประเภทเชื้อเพลิงชีวมวล โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) ในแบบ Feed-in Tariff พ.ศ.2559 (ระยะที่ 1 สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้(จังหวัดปัตตานี จังหวัดยะลา จังหวัดนราธิวาส)และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา (อำเภอจะนะ อำเภอเทพา อำเภอบันนังสวย และอำเภอนาทวี)) โดยบริษัทฯ ได้รับการคัดเลือกทั้งหมด 3 โครงการซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 26.1 เมกะวัตต์ คือ TPC 1 , TPC 2, TPC 5 ได้ลงนามแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน(ไม่รวมโครงการแสงอาทิตย์)ในแบบ Feed-in Tariff พ.ศ.2559 (PPA) ในวันที่ 23 ธันวาคม 2559 กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์(SCOD) ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2561

14.2 ผลการดำเนินงาน และความสามารถในการทำกำไร

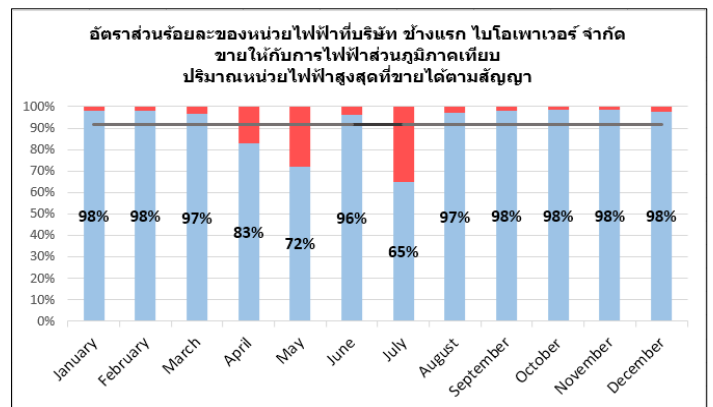
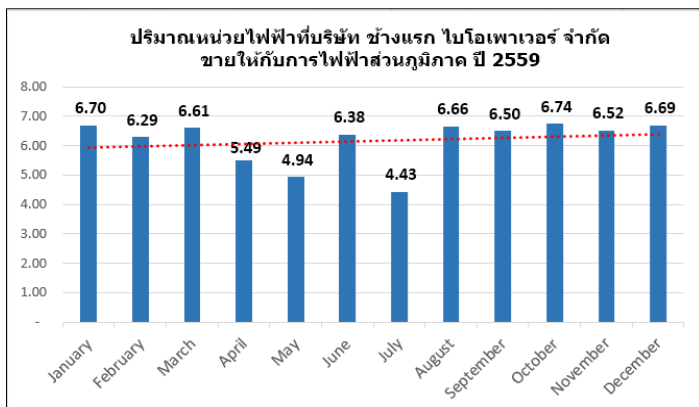
● รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

รายได้หลักของบริษัทฯ มาจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ประกอบด้วย รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Adder และ Feed in Tariff (FiT)ในไตรมาส 1/2559 ส่วน ตั้งแต่ไตรมาส 2/2559 โรงไฟฟ้าชีวมวล ทั้งหมด 4 แห่ง CRB MWE MGP และ TSG จำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed in Tariff (FiT)

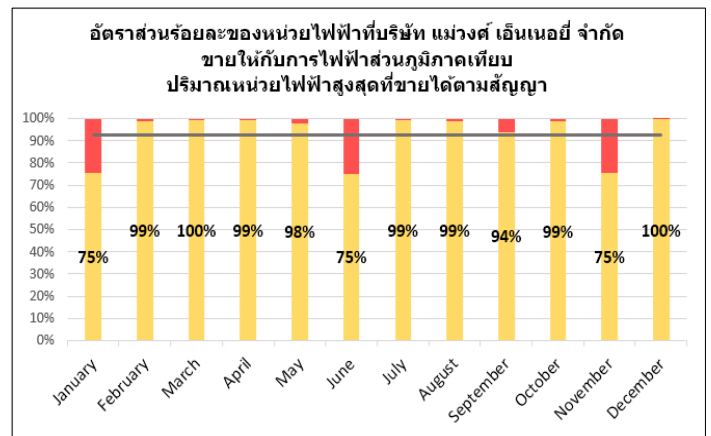
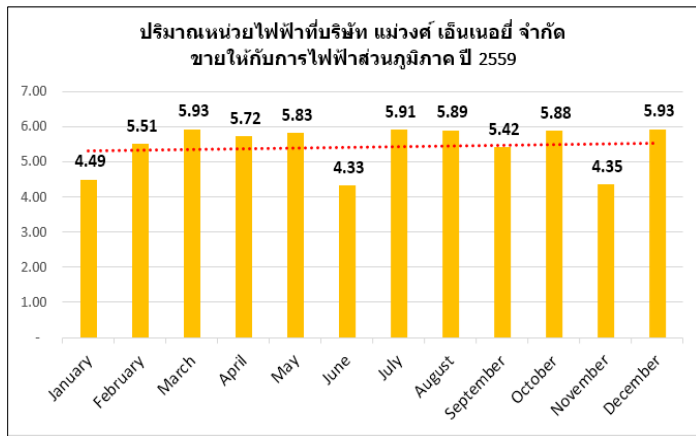
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	งบการเงินรวม (ล้านบาท)								
	31 ธันวาคม 59					31 ธันวาคม 58			
	จำนวน				ร้อยละ	จำนวน			ร้อยละ
รายได้หลัก	CRB	MWE	TSG	รวม		CRB	MWE	รวม	
รายได้จากการขายไฟฟ้า	294.69	289.99	73.48	658.16	97.88	219.14	63.62	282.76	92.74
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่ม ราคารับซื้อไฟฟ้า	14.23	0.00	0.00	14.23	2.12	22.13	0.00	22.13	7.26
รวมรายได้หลัก	308.93	289.99	73.48	672.40	100.00	241.28	63.62	304.90	100.00

รายได้จากการขายไฟฟ้าสำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 มีจำนวนเพิ่มขึ้นจำนวนมาก สาเหตุหลักมาจาก ในปี 2559 มีการจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์(COD) เพิ่มขึ้น 1 แห่งคือ TSG ส่วน MWE รับรู้รายได้แบบ FIT เต็มปี และ CRB เปลี่ยนรับรู้รายได้ระบบ Adder เป็นระบบ FIT ซึ่งในปี 2558 บริษัทฯ มีโรงไฟฟ้า ที่จำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์(COD) 1 โครงการในระบบ Adder ทั้งปี 2558 คือ CRB และอีก 1 โครงการคือ MWE รับรู้รายได้ระบบ FIT ในปี 2558 ส่วน MGP เป็นกิจการร่วมค้าจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์แล้วในระบบ FIT รับรู้ผลการดำเนินงานตามสัดส่วนการถือหุ้น

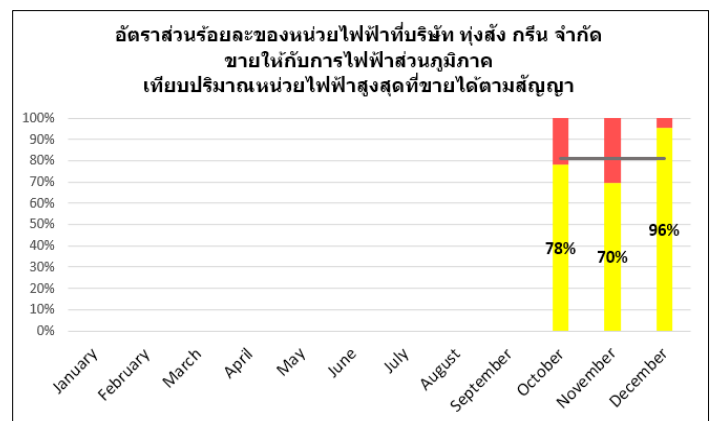
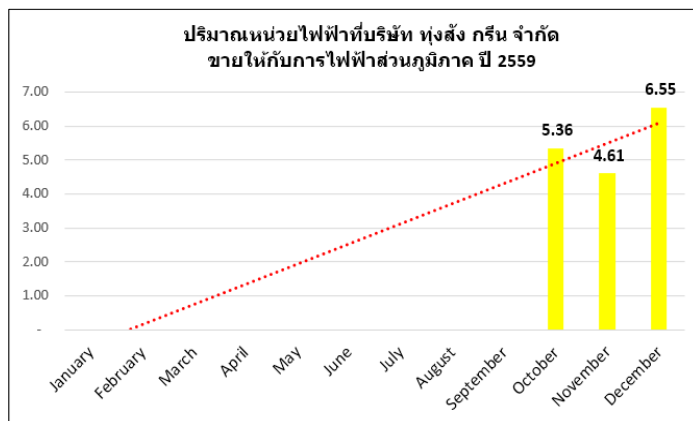
รายได้ของ บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 มีรายได้จากการขายไฟฟ้า 308.93 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จากงวดเดียวกันของปีก่อน เป็นจำนวนเงิน 67.65 ล้านบาท หรือ เพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 28 มีสาเหตุหลักมาจาก ในปี 2559 โรงไฟฟ้า CRB บันทึกรับรู้รายได้ในระบบ Feed-in Tariff (FIT) โดยมีผลนับตั้งแต่วันที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติได้มีมติเมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 ราคารับซื้อ ไฟฟ้า 4.54 บาทต่อหน่วย จำนวนหน่วยที่รับรู้รายได้แบบ Adder เป็น 15,902,448 หน่วย แบบ Feed-in Tariff เป็น 58,064,518 หน่วย รวมมีเตอร์ทั้งสิ้นเป็น 73,966,966 หน่วย



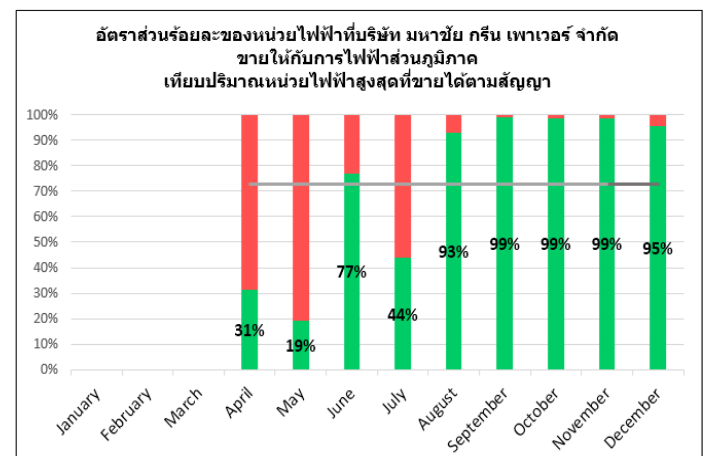
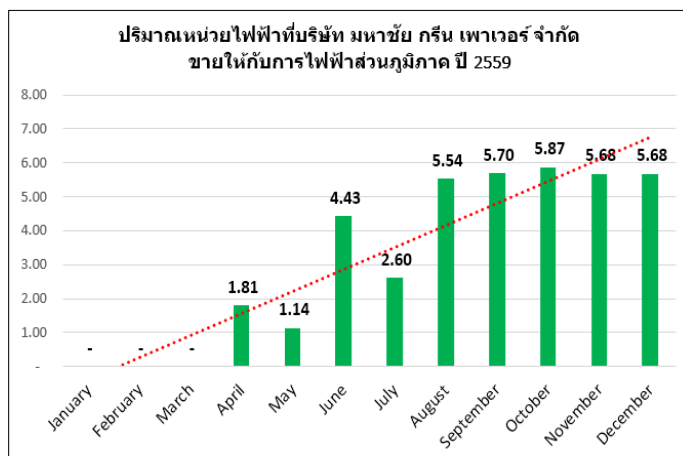
รายได้ของ บริษัท แมว่งศ์ เอ็นเนอจี จำกัด สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีรายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อไฟฟ้า 4.54 บาทต่อหน่วยขาย สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายรวมเป็นจำนวน 65,175,170 หน่วย คิดเป็นเงินจำนวน 289.99 ล้านบาท



โรงไฟฟ้า TSG จำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ ในวันที่ 3 ตุลาคม 2559 สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีรายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อไฟฟ้า 4.54 บาทต่อหน่วยขาย สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายรวมเป็นจำนวน 16,513,828 หน่วย คิดเป็นรายได้จำนวน 73.48 ล้านบาท



โรงไฟฟ้า MGP ซึ่งเป็นบริษัทร่วม จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ วันที่ 8 เมษายน 2559 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายรวมเป็น จำนวน 38,459,406 หน่วย คิดเป็นรายได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 171.15 ล้านบาท บันทึกได้รับผลการดำเนินงานตามสัดส่วนการถือหุ้น



โรงไฟฟ้าที่จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ รวม 4 โครงการ กำลังการผลิตเสนอขาย เป็น 34.40 เมกะวัตต์ และอีก 2 โครงการ ได้แก่ PGP และ SGP กำหนดแล้วเสร็จในปี 2560 ทำให้กำลังการผลิตเสนอขายรวมเพิ่มขึ้นอีก 18.40 เมกะวัตต์ โดยรายได้จากโครงการทั้ง 2 โครงการ ได้รับการสนับสนุนราคารับซื้อค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแบบ Feed in Tariff (FiT) และอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการ 1 โครงการคือ โครงการ PTG กำลังการผลิตติดตั้ง 46 เมกะวัตต์ ขายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิต ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการมีมติให้ความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงชีวมวลขนาด 46 เมกะวัตต์ ของ PTG เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2559 โครงการโรงไฟฟ้า PTG แบ่งเป็น 2 เฟส เฟสละ 23 เมกะวัตต์ โดย PTG 1 ได้รับใบอนุญาตรับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิต (LOI) เมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2558 กำหนดให้บริษัทต้องลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตภายใน 2 ปีนับจากวันที่ กฟผ. แจ้งผลการพิจารณาซื้อไฟฟ้า (LOI)

• ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า

ต้นทุนขายไฟฟ้าของบริษัท ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายหลัก ได้แก่ ค่าจ้างเดินเครื่อง/ค่าบริหารจัดการเดินเครื่อง ค่าวัสดุอุปกรณ์ต่างๆ เพื่อเสริมสร้างเครื่องจักรทรัพย์สินหลักให้มีประสิทธิภาพเพิ่มขึ้น ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของทรัพย์สินหลักที่ใช้ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้า โดยค่าจ้างเดินเครื่อง/ค่าบริหารจัดการเดินเครื่องของบริษัท เป็นค่าจ้างบริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด ("VSPP") (เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ร้อยละ 16.87 ใน CRB) ในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า CRB และบริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 10 ใน MWE) ในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า MWE

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	งบการเงินรวม (ล้านบาท)								
	31 ธันวาคม 59					31 ธันวาคม 58			
	จำนวน				ร้อยละ	จำนวน			ร้อยละ
ต้นทุนการขายไฟฟ้า	CRB	MWE	TSG	รวม		CRB	MWE	รวม	
ค่าจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา	122.17	114.06	33.03	269.26	77.36	110.01	25.02	135.03	74.48
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	26.58	26.33	6.64	59.55	17.27	26.49	6.39	32.88	18.14
ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	12.09	0.00	0.00	12.09	17.27	11.07	0.00	11.07	6.10
ค่าไฟฟ้าใช้ในโครงการ	1.54	1.78	1.09	4.41	1.27	1.79	0.53	2.32	1.28
รวม	162.38	142.17	40.76	345.31	100.00	149.36	31.94	181.30	100.00
ร้อยละเมื่อเทียบกับรายได้หลัก	51.35					59.46			

ต้นทุนการขายไฟฟ้า ของบริษัทสำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 เพิ่มขึ้นมากสาเหตุหลักมาจาก ในปี 2558 บริษัท มีโรงไฟฟ้าที่จำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ 2 โครงการคือ CRB และ MWE ส่วนในปี 2559 มีโรงไฟฟ้าที่จำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้นอีก 1 โรงไฟฟ้าคือ โรงไฟฟ้า TSG รวมเป็น 3 โรงไฟฟ้า เมื่อเทียบกับรายได้หลักต้นทุนขายลดลง จากร้อยละ 59.46 เป็นร้อยละ 51.35 ลดลง ร้อยละ 13.63

CRB สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีต้นทุนขายจำนวน 162.38 ล้านบาท เทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน จำนวน 149.36 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จำนวน 13.02 ล้านบาท คิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.11 สาเหตุหลักเกิดจาก ในวันที่ 7 พฤศจิกายน 2559 ได้จัดทำบันทึกข้อตกลงแนบท้ายสัญญา จากค่าจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาตามสัญญาบริการในอัตราร้อยละ 44.75 เป็นอัตราค่าจ้างหน่วยละ 1.68 บาทนับตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559 (ข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้มีมติเมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559) เมื่อเทียบกับต้นทุนเฉลี่ยต่อหน่วยมิเตอร์ใน ปี 2559 เป็น 2.19 บาทต่อหน่วย ส่วนของปี 2558 เป็น 2.02 บาทต่อหน่วย โดยมีรายได้ต่อหน่วยเพิ่มขึ้น

MWE สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีต้นทุนขายจำนวน 142.17 ล้านบาท โดยค่าจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา ตามสัญญาว่าจ้างกับ GPP ผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายรวมจำนวน 65,175,170 หน่วย เป็นเงินจำนวน 114.06 ล้านบาท เฉลี่ยต้นทุนต่อหน่วย เป็น 2.18 บาทต่อหน่วย

- **กำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า**

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า รับรู้ผลการดำเนินงานของกิจการร่วมค้าตามสัดส่วนการลงทุน

โรงไฟฟ้า MGP ในสัดส่วนร้อยละ 46 สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 มีส่วนแบ่งกำไรในปี 2559 เป็นจำนวน 30.95 ล้านบาท และส่วนแบ่งขาดทุนในปี 2558 จำนวน 2.42 ล้านบาท มีส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้นเป็นจำนวน 33.37 ล้านบาท คิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 1,378

บริษัท พีอี เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด สัดส่วนร้อยละ 45 สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีส่วนแบ่งขาดทุน เป็นจำนวน 0.39 ล้านบาท

บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด สัดส่วนร้อยละ 50 สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีส่วนแบ่งขาดทุน เป็นจำนวน 2.16 ล้านบาท

- **รายได้อื่น**

รายได้อื่นของบริษัทฯ เป็นรายได้มาจากดอกเบี้ยรับและผลตอบแทนจากเงินลงทุนชั่วคราว จากการจัดสรรเงินลงทุนที่ระหว่างรอพัฒนาตามระยะเวลาของโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ เพื่อลงทุนในเงินลงทุนชั่วคราว-ตราสารหนี้ที่ให้ผลตอบแทนสูงและมีความเสี่ยงต่ำ

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	งบการเงินรวม (ล้านบาท)			
	31 ธันวาคม 59		31 ธันวาคม 58	
รายได้อื่น	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ดอกเบี้ยรับ	8.40	52.59	10.55	59.91
ผลตอบแทนจากเงินลงทุนชั่วคราว	6.62	41.45	7.05	40.03
รายได้อื่นๆ	0.95	5.94	0.01	0.06
รวม	15.97	100	17.61	100
ร้อยละเมื่อเทียบกับรายได้หลัก	2.37		5.78	

รายได้อื่นๆในปี 2559 ลดลงจากปี 2558 จำนวน 1.65 ล้านบาท แต่เมื่อเทียบกับรายได้หลักแล้ว สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ร้อยละ 2.37 กับ งวด 31 ธันวาคม 2558 ร้อยละ 5.78 เนื่องจากรายได้หลักบริษัทเพิ่มขึ้น

• ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	งบการเงินรวม(ล้านบาท)			
	31 ธันวาคม 59		31 ธันวาคม 58	
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน กรรมการ และผู้บริหาร	31.83	46.31	27.05	57.12
ค่าตอบแทนโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	0.00	0.00	2.96	6.25
ค่าบริหารจัดการและที่ปรึกษา	3.18	4.62	4.47	9.44
อื่นๆ*	33.71	49.05	12.87	27.18
รวม	68.72	100.00	47.35	100.00
ร้อยละเมื่อเทียบกับรายได้หลัก	12.00		15.53	

* ค่าใช้จ่ายอื่นๆ เช่น ค่าเสื่อมราคา ค่าธรรมเนียมเพิ่มทุน ค่าธรรมเนียมขอใบอนุญาต ค่าใช้จ่ายการเดินทาง ค่าเบี้ยประกันภัย และค่าธรรมเนียมสอบบัญชี เป็นต้น

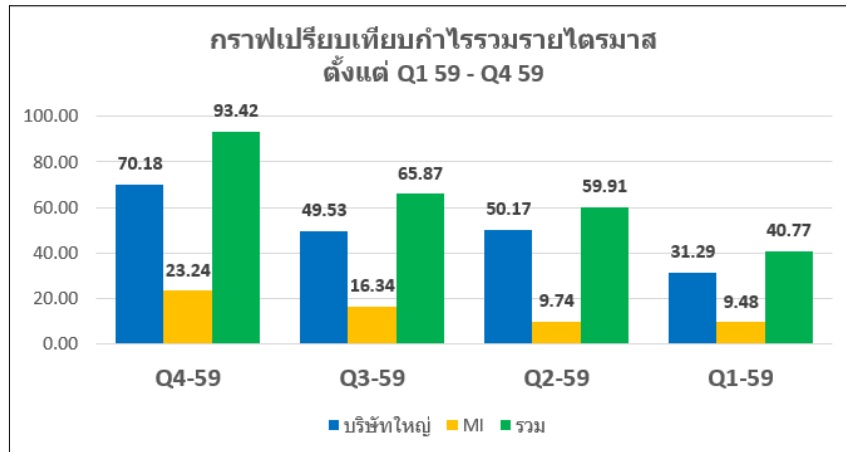
สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารจำนวน 68.72 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 12.00 ของรายได้หลัก ซึ่งค่าใช้จ่ายในการบริหารสำหรับ ปี2558 จำนวน 47.35 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเป็นจำนวน 21.37 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 45.13 โดยมีค่าใช้จ่ายส่วนใหญ่เป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน กรรมการ ผู้บริหาร และค่าใช้จ่ายในการหาซื้อธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนและธุรกิจร่วมลงทุนอื่นๆ การเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายพนักงานเพื่อเพิ่มศักยภาพในการหาโอกาสการลงทุนใหม่ๆทั้งในและต่างประเทศ และรองรับการเติบโตอย่างรวดเร็วของบริษัท ทำให้เมื่อเทียบค่าใช้จ่ายในการบริหารกับรายได้หลักที่เพิ่มขึ้นของปี 2559 ร้อยละ 12.00 จากส่วนของปี 2558 ร้อยละ 15.53 ลดลงเป็นร้อยละ 22.73

• ต้นทุนทางการเงิน

บริษัทมีต้นทุนทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 44.58 ล้านบาท เทียบกับงวดเดียวกันของปี 2558 จำนวน 27.04 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 17.54 ล้านบาท คิดเป็นเพิ่มขึ้น ร้อยละ 64.86 สาเหตุหลัก มีดอกเบี้ยจ่ายจากโรงไฟฟ้า MWE และ TSG เพิ่มขึ้น

• กำไร(ขาดทุน)รวม

งบกำไรขาดทุน	งบการเงินรวม(ล้านบาท)									
	สำหรับปีสิ้นสุด 59		Q4-59		Q3-59		Q2-59		Q1-59	
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)รวม	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	201.17	77.38	70.18	75.12	49.53	75.20	50.17	83.74	31.29	76.75
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	58.80	22.62	23.24	24.88	16.34	24.80	9.74	16.26	9.48	23.25
กำไร(ขาดทุน)รวมสำหรับงวด	259.97	100	93.42	100	65.87	100	59.91	100	40.77	100



สำหรับไตรมาส 4/2559 3/2559 2/2559 และ ไตรมาส 1/2559 บริษัทฯ มีกำไร(ขาดทุน)รวมสุทธิ ในแต่ละไตรมาสเท่ากับ 93.42 ล้านบาท 65.87 ล้านบาท 59.91 ล้านบาท และ 40.77 ล้านบาทตามลำดับ และกำไรในส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ สำหรับแต่ละไตรมาส มีจำนวน 70.18 ล้านบาท 49.53 ล้านบาท 50.17 ล้านบาท และ 31.29 ล้านบาท กำไรส่วนของบริษัทใหญ่ในไตรมาส 4/2559 เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 3/2559 จำนวน 20.65 ล้านบาทคิดเป็นเพิ่มขึ้นอัตราร้อยละ 41.69 โดยมีสาเหตุหลักจาก ในไตรมาส 4 /2559 โรงไฟฟ้า TSG ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ ในวันที่ 3 ตุลาคม 2559 ทำให้มีกำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น โดยบริษัทมีค่าใช้จ่ายในการหาซื้อธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนและพัฒนาธุรกิจร่วมลงทุนอื่นๆทั้งในและต่างประเทศ เพิ่มขึ้นในช่วงไตรมาส 3/2559 ส่วนรายได้หลัก โรงไฟฟ้า MWE ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ ในระบบ FIT ณ วันที่ 12 ตุลาคม 2558 และ โรงไฟฟ้า MGP ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ ในวันที่ 8 เมษายน 2559 ส่งผลให้รายได้หลักของกิจการเพิ่มขึ้น

แนวโน้มสถานการณ์ธุรกิจในปี พ.ศ. 2560

■ การลงทุนภายในประเทศ

วันที่ 25 สิงหาคม 2559 โครงการโรงผลิตไฟฟ้าเชื้อเพลิงชีวมวลของบริษัทฯ ได้รับการคัดเลือกทั้งสิ้น 3 โครงการ รวมจำนวนเมกะวัตต์กำลังการผลิตติดตั้ง 26.1 เมกะวัตต์ คือ TPCH 1 TPCH 2 และ TPCH 5 ได้บันทึกลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2559 โดยมีกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ SCOD ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2561

วันที่ 28 ธันวาคม 2559 คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯมีมติให้ความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงชีวมวลขนาด 46 เมกะวัตต์ ของ PTG โดย PTG แบ่งเป็น 2 เฟส เฟสละ 23 เมกะวัตต์ และ PTG 1 ได้รับใบตอบรับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิต(LOI) เมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2558 กำหนดให้บริษัทฯต้องลงนามสัญญาซื้อขายไฟกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตภายใน 2 ปีนับจากวันที่ กฟผ. แจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้า (LOI)โดยมีกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ SCOD ภายในวันที่ 30 มิถุนายน 2561

วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2560 ในการประชุมคณะกรรมการนโยบายแห่งชาติ(กพช) ได้เห็นชอบการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) โดยมีเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าทั้งหมด 568 เมกะวัตต์ เป็นการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP Hybrid-Firm และ VSPP Semi-Firm และเห็นชอบแนวทางการสร้างความมั่นคงด้านไฟฟ้าภาคใต้ตามแผน PDP 2015 รวมทั้งสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐเพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นในพื้นที่ภาคใต้ โดยโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐสำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ จากการผลิตไฟฟ้าชีวมวล ไม่เกิน 12 เมกะวัตต์ บริษัทฯ มองเห็นโอกาสในการขยายธุรกิจโรงผลิต

ไฟฟ้าจากโครงการต่างๆภายในประเทศมากขึ้น และศึกษาเพื่อเตรียมความพร้อมในการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าต่อหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้อง ให้สอดคล้องกับนโยบายรัฐบาล เพื่อเป็นส่วนหนึ่งในการสร้างความมั่นคงในการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงในชุมชนอย่างยั่งยืน

จากประกาศพระราชบัญญัติรักษาความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยของบ้านเมือง(ฉบับที่2) พ.ศ. 2560 ซึ่งมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 16 มกราคม 2560 ซึ่งเป็นข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับคุณสมบัติการเข้าร่วมโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก และเพื่อให้การจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) มีประสิทธิภาพและเป็นไปด้วยความเรียบร้อย คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ จึงมีมติให้เลื่อนกำหนดการชักชวนความเข้าใจในการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าในวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2560 ออกไปก่อน เปิดโอกาสให้เพิ่มศักยภาพในการยื่นคำร้อง พร้อมทั้งเตรียมความพร้อมและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าสำหรับเชื้อเพลิงขยะได้เพิ่มขึ้น

■ การลงทุนในต่างประเทศ

วันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2560 บริษัทฯได้ลงนาม บันทึกความเข้าใจร่วมกันระหว่างบริษัทฯและภาครัฐ (Memorandum of Understanding) ในการอนุญาตให้ดำเนินการศึกษาความเป็นไปได้ โครงการเขื่อนไฟฟ้าพลังน้ำเสบังเหียน 1 แขวง สะหวันนะเขต สปป.ลาว ขนาดกำลังการผลิต 52.10 เมกะวัตต์ กับทางรัฐบาล สปป.ลาว

ในสถานการณ์การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนในกลุ่มประเทศอาเซียนซึ่งได้แก่ สปป.ลาว ประเทศกัมพูชา ประเทศอินโดนีเซีย เป็นต้น ซึ่งเอื้อให้เกิดโอกาสในการลงทุนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนจากบริษัทต่างชาติมากขึ้น บริษัทฯได้ศึกษาทั้งในส่วนข้อกฎหมายและศึกษาความเป็นไปได้ในเชิงเศรษฐกิจ บริษัทฯมีความสนใจในศักยภาพการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนในหลายรูปแบบ เพื่อการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนตามแผนการเข้าซื้อกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนต่อไป

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลติ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (“กลุ่มบริษัท”) และของเฉพาะบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ซึ่งประกอบประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและเฉพาะกิจการ รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการและกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันโดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัท ตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินและข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ พร้อมวิธีการตรวจสอบมีดังต่อไปนี้

การจัดประเภทเงินลงทุน

ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10 และ ข้อ 11 บริษัทฯ มีการลงทุนในกิจการต่างๆ ทั้งบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า และตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 กล่าวถึงเกณฑ์ในการจัดทำการเงินรวม และการแสดงรายการเงินลงทุนในงบการเงินรวม ทั้งนี้การลงทุนมีรูปแบบที่แตกต่างกันได้แก่สัดส่วนการลงทุน ลักษณะโครงสร้างการร่วมลงทุน และสัญญาร่วมทุนซึ่งระบุสิทธิและหน้าที่ของผู้ร่วมทุน ผู้บริหารต้องใช้ดุลยพินิจอย่างสำคัญในการพิจารณาข้อมูลว่าผลของการลงทุนและสัญญาร่วมทุน จะก่อให้เกิดอำนาจการควบคุม หรือการมีอิทธิพล หรือการร่วมค้าร่วมการงาน เพื่อจัดประเภทเงินลงทุนเป็นประเภทต่างๆ ให้ถูกต้อง ซึ่งผลของการจัดประเภทเงินลงทุนมีผลกระทบที่สำคัญต่อการจัดทำการเงินรวมตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ข้าพเจ้าได้รับความเชื่อมั่น เกี่ยวกับการจัดประเภทเงินลงทุน โดย

- ตรวจสอบเนื้อหาสาระของการลงทุน ได้แก่สัดส่วนการลงทุน โครงสร้างการร่วมลงทุน สัญญาร่วมทุนและข้อตกลงอื่น เพื่อทำความเข้าใจเกี่ยวกับสิทธิ หน้าที่ และส่วนได้เสียของกิจการที่ลงทุน
- พิจารณาดุลยพินิจของผู้บริหาร โดยให้ความสำคัญกับการมีอำนาจควบคุมที่อาจมีอยู่นอกเหนือจากสัดส่วนการลงทุน เอกสารสัญญา เช่นการควบคุมทางอ้อม การควบคุมโดย มีการควบคุมการบริหารทางการเงิน

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วย ข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัท แต่ไม่รวมถึงงบการเงินและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานประจำปีนั้น ข้าพเจ้าคาดว่าข้าพเจ้าจะได้รับรายงานประจำปีภายหลังวันที่รายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินคือการอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่ามีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัท หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีส่วนในการกำกับดูแล เพื่อให้ผู้มีส่วนในการกำกับดูแลดำเนินการแก้ไขข้อมูลที่แสดงขัดต่อข้อเท็จจริง

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต้องบการเงิน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงิน ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัท ในการดำเนินงานต่อเนื่องเปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง ตามความเหมาะสม และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องเว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกบริษัทหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการสอดส่องดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานการเงินของกลุ่มบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่า งบการเงินโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพ ตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการบันทึกรายการหรือแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน

- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหาร จากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ ว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องอ้างถึงการเปิดเผยที่เกี่ยวข้องในงบการเงิน ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้บริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงิน โดยรวม รวมถึงการเปิดเผยว่างบการเงินแสดงรายการและเหตุการณ์ ที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควร
- รวบรวมเอกสารหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอ เกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการหรือของกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัท เพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทางการควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในซึ่งข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลว่าข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมดตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความอิสระ

จากเรื่อง que สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่างๆ ที่มึนัยสำคัญมากที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชีไว้แต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด



(นางสุวิมล กฤตยาเกียรติ)

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 2982

วันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559

สินทรัพย์	หมายเหตุ	บาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2559	2558	2559	2558
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6	203,368,643.75	53,998,178.18	77,357,288.10	7,539,700.17
เงินลงทุนชั่วคราว	7	391,648,053.67	700,389,860.88	361,184,245.77	636,120,381.01
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น					
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ	8.1	168,335,691.75	97,301,701.93	-	-
ลูกหนี้อื่น	8.2	126,857,045.11	95,036,531.54	4,678,546.48	5,023,796.69
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5.2	90,000,000.00	50,000,000.00	248,000,000.00	210,000,000.00
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าที่ดิน		20,640,000.00	-	20,640,000.00	-
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาก่อสร้าง	5.2	162,509,524.50	269,212,500.00	-	-
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		1,163,358,958.78	1,265,938,772.53	711,860,080.35	858,683,877.87
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินฝากติดภาระค้ำประกัน	9	21,084,023.26	15,777,018.00	2,970,000.00	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	10	-	-	732,871,018.35	661,796,068.35
เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	11	345,144,350.96	106,801,454.61	323,300,000.00	113,350,000.00
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	12	2,853,375,170.98	1,846,667,051.27	5,097,743.47	2,714,768.37
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	13	9,550,301.91	9,734,138.26	1,896,262.41	2,055,117.75
ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย		375,742.69	205,149.42	332,311.74	165,555.93
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริการ	5.2	45,500,000.00	37,000,000.00	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	28	14,162,351.29	12,119,682.55	10,789,749.56	10,789,749.56
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		3,289,191,941.09	2,028,304,494.11	1,077,257,085.53	790,871,259.96
รวมสินทรัพย์		4,452,550,899.87	3,294,243,266.64	1,789,117,165.88	1,649,555,137.83

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ

(

)

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559

หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	หมายเหตุ	บาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2559	2558	2559	2558
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น					
เจ้าหนี้การค้า	14	72,905,570.12	43,048,556.48	59,700.00	-
เจ้าหนี้อื่น	14	118,572,247.80	49,209,891.98	80,755,533.58	13,154,026.51
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินส่วนที่ครบ					
กำหนดชำระภายในหนึ่งปี	15	136,680,000.00	136,680,000.00	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินส่วนที่ครบ					
กำหนดชำระภายในหนึ่งปี	16	3,276,780.18	1,647,927.18	695,677.48	316,892.35
เจ้าหนี้เงินประกันผลงานส่วนที่ครบกำหนด					
ชำระภายในหนึ่งปี	17	-	30,428,612.01	-	-
รวมหนี้สินหมุนเวียน		331,434,598.10	261,014,987.65	81,510,911.06	13,470,918.86
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	15	1,544,160,000.00	858,840,000.00	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	16	5,658,845.50	2,281,199.95	855,269.18	684,007.79
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	17	127,978,832.20	30,284,100.00	-	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	18	5,918,959.00	4,668,576.00	5,918,959.00	4,668,576.00
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		1,683,716,636.70	896,073,875.95	6,774,228.18	5,352,583.79
รวมหนี้สิน		2,015,151,234.80	1,157,088,863.60	88,285,139.24	18,823,502.65

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ

()

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559

		บาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)	หมายเหตุ	2559	2558	2559	2558
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น	19, 20				
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 401,200,000 หุ้น					
มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		401,200,000.00	401,200,000.00	401,200,000.00	401,200,000.00
ทุนที่ออกและชำระแล้ว					
หุ้นสามัญ 401,200,000 หุ้น					
มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		401,200,000.00	401,200,000.00	401,200,000.00	401,200,000.00
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น		1,254,305,250.00	1,254,305,250.00	1,254,774,465.41	1,254,774,465.41
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
สำรองตามกฎหมาย	23	17,767,350.41	4,081,764.31	1,443,886.59	-
ที่ยังไม่ได้จัดสรร		268,760,909.55	81,274,824.57	26,274,782.13	(42,381,722.74)
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		33,733,382.30	30,733,388.00	17,138,892.51	17,138,892.51
รวมส่วนของบริษัทใหญ่		1,975,766,892.26	1,771,595,226.88	1,700,832,026.64	1,630,731,635.18
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		461,632,772.81	365,559,176.16	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		2,437,399,665.07	2,137,154,403.04	1,700,832,026.64	1,630,731,635.18
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		4,452,550,899.87	3,294,243,266.64	1,789,117,165.88	1,649,555,137.83

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ

(

)

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

หมายเหตุ	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2559	2558	2559	2558
รายได้เงินปันผล	-	-	100,999,920.00	22,668,719.00
รายได้จากการขายไฟฟ้า	658,163,938.34	282,761,677.25	-	-
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า	24, 25 14,233,404.00	22,134,159.60	-	-
รวมรายได้	672,397,342.34	304,895,836.85	100,999,920.00	22,668,719.00
ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า	(345,311,767.97)	(181,304,629.90)	-	-
กำไรขั้นต้น	327,085,574.37	123,591,206.95	100,999,920.00	22,668,719.00
รายได้อื่น	26 15,973,912.25	17,615,279.32	21,475,806.98	19,024,709.94
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	343,059,486.62	141,206,486.27	122,475,726.98	41,693,428.94
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(68,726,924.99)	(47,353,023.90)	(52,309,624.64)	(40,805,220.71)
ขาดทุนจากการเลิกบริษัทย่อย	-	-	-	(712,057.06)
โอนกลับค่าเผื่อการค้าขายเงินลงทุน	-	-	-	428,176.64
หนี้สูญจากการเลิกกิจการของบริษัทย่อย	-	(421,367.92)	-	-
ต้นทุนทางการเงิน	(44,578,020.48)	(27,043,102.21)	(65,710.88)	(545,575.26)
กำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	28,392,896.35	(2,416,996.77)	-	-
รวมค่าใช้จ่าย	(84,912,049.12)	(77,234,490.80)	(52,375,335.52)	(41,634,676.39)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	258,147,437.50	63,971,995.47	70,100,391.46	58,752.55
(ค่าใช้จ่าย)รายได้ภาษีเงินได้	28 1,822,854.53	3,987,967.15	-	3,599,493.95
กำไร(ขาดทุน)สำหรับงวด	259,970,292.03	67,959,962.62	70,100,391.46	3,658,246.50
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ในกำไรขาดทุน				
กำไร(ขาดทุน)จากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยสำหรับภาระผูกพันผลประ โยชน์พนักงาน	-	(1,159,063.00)	-	(1,159,063.00)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	259,970,292.03	66,800,899.62	70,100,391.46	2,499,183.50
การแบ่งปันกำไรรวม				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	201,171,671.08	46,191,289.80	70,100,391.46	3,658,246.50
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	58,798,620.95	21,768,672.82	-	-
กำไร(ขาดทุน) รวมสำหรับปี	259,970,292.03	67,959,962.62	70,100,391.46	3,658,246.50
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	201,171,671.08	45,032,226.80	70,100,391.46	2,499,183.50
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	58,798,620.95	21,768,672.82	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับ	259,970,292.03	66,800,899.62	70,100,391.46	2,499,183.50
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน				
กำไร(ขาดทุน)ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	21 0.50	0.12	0.17	0.01

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ

()

บริษัท ทีทีจี เทาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวม

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

บาท

					องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น							
					ผลต่างจากการ	ผลต่างจากการ	กำไร(ขาดทุน)	สำรองสำหรับ				
					รวมกิจการภายใต้	เปลี่ยนแปลงสัดส่วน	ที่ยังไม่เกิดขึ้น	การจ่าย	รวมองค์ประกอบอื่น	รวมส่วนของ	ส่วนได้เสียที่	
หมายเหตุ	ทุนที่ออก	ส่วนเกิน	สำรอง	ยังไม่ได้จัดสรร	การควบคุมเดียวกัน	เงินลงทุนในบริษัทย่อย	เงินลงทุนต่อขาย	โดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	ของส่วนของผู้ถือหุ้น	บริษัทใหญ่	ไม่มีอำนาจควบคุม	รวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	400,000,000.00	1,251,545,250.00	-	40,302,619.73	469,215.41	15,985,666.14	33,820.19	14,171,054.35	30,659,756.09	1,722,507,625.82	225,108,179.38	1,947,615,805.20
รับชำระค่าหุ้น	1,200,000.00	2,760,000.00	-	-	-	-	-	-	-	3,960,000.00	-	3,960,000.00
หุ้นสามัญของบริษัทย่อย - ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสีย												
ที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	124,100,000.00	124,100,000.00
จัดสรรเป็นสำรองตามกฎหมาย	-	-	4,081,764.31	(4,081,764.31)	-	-	-	-	-	-	-	-
ขาดทุนจากการเลิกกิจการ	-	-	-	21,742.35	(21,742.35)	-	-	-	(21,742.35)	-	87,390.95	87,390.95
สำรองสำหรับการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	-	-	-	-	-	-	-	2,967,838.16	2,967,838.16	2,967,838.16	-	2,967,838.16
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	(2,838,643.71)	-	-	(2,838,643.71)	(2,838,643.71)	2,838,643.71	-
เงินปันผล - ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8,331,281.00)	(8,331,281.00)
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปี	-	-	-	46,191,289.80	-	-	(33,820.19)	-	(33,820.19)	46,157,469.61	21,756,243.12	67,913,712.73
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	(1,159,063.00)	-	-	-	-	-	(1,159,063.00)	-	(1,159,063.00)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	401,200,000.00	1,254,305,250.00	4,081,764.31	81,274,824.57	447,473.06	13,147,022.43	-	17,138,892.51	30,733,388.00	1,771,595,226.88	365,559,176.16	2,137,154,403.04
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	401,200,000.00	1,254,305,250.00	4,081,764.31	79,840,139.28	1,882,158.35	13,147,022.43	-	17,138,892.51	32,168,073.29	1,771,595,226.88	365,559,176.16	2,137,154,403.04
ผลกระทบจากการจัดประเภทบัญชีใหม่	36	-	-	1,434,685.29	(1,434,685.29)	-	-	-	(1,434,685.29)	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559 - ปรับปรุงใหม่	401,200,000.00	1,254,305,250.00	4,081,764.31	81,274,824.57	447,473.06	13,147,022.43	-	17,138,892.51	30,733,388.00	1,771,595,226.88	365,559,176.16	2,137,154,403.04
หุ้นสามัญของบริษัทย่อย - ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสีย												
ที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	69,275,050.00	69,275,050.00
จัดสรรเป็นสำรองตามกฎหมาย	-	-	13,685,586.10	(13,685,586.10)	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินปันผล - ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(29,000,080.00)	(29,000,080.00)
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	2,999,994.30	-	-	2,999,994.30	2,999,994.30	(2,999,994.30)	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	201,171,671.08	-	-	-	-	-	201,171,671.08	58,798,620.95	259,970,292.03
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	401,200,000.00	1,254,305,250.00	17,767,350.41	268,760,909.55	447,473.06	16,147,016.73	-	17,138,892.51	33,733,382.30	1,975,766,892.26	461,632,772.81	2,437,399,665.07

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการงบการเงินนี้

(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ

(

)

บริษัท ทีพีซี เทาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

บาท								
หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น			
			สำรอง ตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	ผลต่างจากการ			รวม
					สำรองสำหรับการจ่าย โดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	รวมกิจการภายใต้ การควบคุมเดียวกัน	รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	400,000,000.00	1,251,545,250.00	-	(44,880,906.24)	14,171,054.35	469,215.41	14,640,269.76	1,621,304,613.52
ผลกระทบจากการจัดประเภทบัญชีใหม่	-	469,215.41	-	-	-	(469,215.41)	(469,215.41)	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558 - จัดประเภทบัญชีใหม่	400,000,000.00	1,252,014,465.41	-	(44,880,906.24)	14,171,054.35	-	14,171,054.35	1,621,304,613.52
รับชำระค่าหุ้น	1,200,000.00	2,760,000.00	-	-	-	-	-	3,960,000.00
สำรองสำหรับการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	-	-	-	-	2,967,838.16	-	2,967,838.16	2,967,838.16
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	-	-	3,658,246.50	-	-	-	3,658,246.50
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	(1,159,063.00)	-	-	-	(1,159,063.00)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	401,200,000.00	1,254,774,465.41	-	(42,381,722.74)	17,138,892.51	-	17,138,892.51	1,630,731,635.18
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	401,200,000.00	1,254,305,250.00	-	(42,381,722.74)	17,138,892.51	469,215.41	17,608,107.92	1,630,731,635.18
ผลกระทบจากการจัดประเภทบัญชีใหม่	-	469,215.41	-	-	-	(469,215.41)	(469,215.41)	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559 - จัดประเภทบัญชีใหม่	401,200,000.00	1,254,774,465.41	-	(42,381,722.74)	17,138,892.51	-	17,138,892.51	1,630,731,635.18
จัดสรรเป็นสำรองตามกฎหมาย			1,443,886.59	(1,443,886.59)	-	-	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	-	-	70,100,391.46	-	-	-	70,100,391.46
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	401,200,000.00	1,254,774,465.41	1,443,886.59	26,274,782.13	17,138,892.51	-	17,138,892.51	1,700,832,026.64

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ

()

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2559	2558	2559	2558
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	258,147,437.50	63,971,995.47	70,100,391.46	58,752.55
รายการปรับกระทบกำไรเป็นเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	61,687,079.15	34,140,449.93	635,692.30	401,937.73
ค่าตัดจำหน่าย	183,836.35	53,004.03	158,855.34	28,023.02
ค่าเผื่อการด้อยค่าในสินทรัพย์	-	(2,236,163.66)	-	-
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าเงินลงทุนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(844,309.83)	(1,444,223.64)	(785,961.85)	(1,192,426.07)
กำไรจากการขายเงินลงทุนเพื่อค่า	(5,778,859.15)	(7,505,969.25)	(5,145,731.73)	(7,355,545.34)
กำไรจากการขายเงินลงทุนเพื่อขาย	-	(131,041.40)	-	-
ขาดทุน(กำไร)จากอัตราแลกเปลี่ยน	-	76,010.66	-	-
ประมาณการหนี้สินของผลประโยชน์พนักงาน	1,250,383.00	559,506.00	1,250,383.00	559,506.00
สำรองสำหรับการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	-	2,967,838.16	-	2,967,838.16
ขาดทุน(กำไร)จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	(28,392,896.35)	2,416,996.77	-	-
ขาดทุนจากการเลิกบริษัทย่อย	-	-	-	712,057.06
โอนกลับรายการค่าเผื่อด้อยค่าเงินลงทุน	-	-	-	(428,176.64)
ขาดทุนจากการยกเลิกกิจการของบริษัทย่อย	-	421,367.92	-	-
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	44,578,020.48	27,043,102.21	65,710.88	545,575.26
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	330,830,691.15	120,332,873.20	66,279,339.40	(3,702,458.27)
สินทรัพย์ดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น)				
ลูกหนี้การค้า - บริษัทอื่น	(71,033,989.82)	(48,271,932.34)	-	-
ลูกหนี้อื่น	(31,820,513.57)	(49,638,885.17)	345,250.21	(2,020,770.71)
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริการจัดการ	(8,500,000.00)	(18,500,000.00)	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	202,521.56	-	-
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	29,857,013.64	19,136,559.18	59,700.00	-
เจ้าหนี้อื่น	3,506,327.58	9,038,451.47	2,651,507.07	(18,154,685.63)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	-	(25,355.50)	-	-
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	67,266,120.19	18,264,182.00	-	-
เงินสดรับ(จ่าย)จากการดำเนินงาน	320,105,649.17	50,538,414.40	69,335,796.68	(23,877,914.61)
จ่ายดอกเบี้ย	(59,270,157.73)	(44,390,962.01)	(65,710.88)	(34,529.64)
จ่ายภาษีเงินได้	(233,901.61)	(192,999.97)	(166,755.81)	(115,982.64)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน	260,601,589.83	5,954,452.42	69,103,329.99	(24,028,426.89)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ

()

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2559	2558	2559	2558
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินฝากที่คิดภาระค่าประกันเพิ่มขึ้น	(5,307,005.26)	(1,717,018.00)	(2,970,000.00)	-
เงินสดจ่ายเพื่อเงินลงทุนเพื่อค้า	(1,243,647,311.48)	(2,741,941,010.74)	(1,114,241,851.56)	(2,626,941,010.74)
เงินสดรับจากเงินลงทุนเพื่อค้า	1,559,012,287.67	2,169,772,500.49	1,395,109,680.38	2,118,639,758.88
เงินสดรับจากเงินลงทุนเพื่อขาย	-	20,177,291.30	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนเพิ่มในบริษัทย่อย	-	-	(71,074,950.00)	(172,050,000.00)
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนเพิ่มในกิจการร่วมค้า	(145,000,000.00)	(50,830,000.00)	(145,000,000.00)	(50,830,000.00)
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	12,500,000.00
เงินสดจ่ายชำระประมาณการหนี้สินระยะยาว	-	(2,137,500.00)	-	(2,137,500.00)
เงินสดจ่ายล่วงหน้าค่าที่ดิน	(20,640,000.00)	-	(20,640,000.00)	-
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาก่อสร้าง	(131,949,365.00)	(257,400,000.00)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(806,173,895.62)	(471,975,749.21)	(1,971,971.76)	(272,123.93)
เงินสดจ่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน - โปรแกรมคอมพิวเตอร์	-	(647,500.00)	-	(647,500.00)
เงินสดลดลงจากการยกเลิกกิจการของบริษัทย่อย	-	(579,647.49)	-	-
เงินสดจ่ายแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(50,000,000.00)	(50,000,000.00)	(68,000,000.00)	(253,000,000.00)
เงินสดรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	10,000,000.00	-	30,000,000.00	43,000,000.00
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(833,705,289.69)	(1,387,278,633.65)	1,210,907.06	(931,738,375.79)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้น				
จากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น	-	(100,000,000.00)	-	(100,000,000.00)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	822,000,000.00	270,620,000.00	-	-
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(136,680,000.00)	(79,370,000.00)	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(3,120,804.57)	(1,791,892.63)	(496,649.12)	(620,099.86)
เงินเพิ่มทุนในบริษัทย่อยของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	69,275,050.00	124,100,000.00	-	-
เงินปันผลของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(29,000,080.00)	(8,331,281.00)	-	-
รับเงินค่าหุ้นสามัญเพิ่มทุน	-	3,960,000.00	-	3,960,000.00
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	722,474,165.43	209,186,826.37	(496,649.12)	(96,660,099.86)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง) - สุทธิ	149,370,465.57	(1,172,137,354.86)	69,817,587.93	(1,052,426,902.54)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	53,998,178.18	1,226,135,533.04	7,539,700.17	1,059,966,602.71
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	203,368,643.75	53,998,178.18	77,357,288.10	7,539,700.17

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ

()

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปี ลสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

1. ข้อมูลทั่วไป

- 1.1 บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ประกอบกิจการลงทุนในกลุ่มกิจการที่ประกอบธุรกิจพลังงาน ได้จดทะเบียนนิติบุคคล เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 ทะเบียนเลขที่ 0105555186711 และได้จดทะเบียนเป็น บริษัทจำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2557 ทะเบียนเลขที่ 0107557000233
- 1.2 บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) มีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนไว้ดังนี้
เลขที่ 2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แขวง 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพมหานคร
- 1.3 บริษัทฯ เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งถือหุ้นในอัตราส่วนร้อยละ 41.26

2. เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินและนำเสนองบการเงิน

2.1 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 และแสดงรายการตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าโดยกระทรวงพาณิชย์ ลงวันที่ 28 กันยายน 2554 เรื่อง กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554 และตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงิน ภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

งบการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อยจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของรายการในงบการเงินยกเว้นรายการที่เปิดเผยไว้ในนโยบายการบัญชีที่เกี่ยวข้อง

2.2 การวัดมูลค่ายุติธรรม

นโยบายการบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลของบริษัทและบริษัทย่อยหลายข้อกำหนดให้มีการวัดมูลค่ายุติธรรมทั้งสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินและไม่ใช่ทางการเงิน

บริษัทและบริษัทย่อยกำหนดกรอบแนวคิดของการควบคุมเกี่ยวกับการวัดมูลค่ายุติธรรม กรอบแนวคิดนี้รวมถึงกลุ่มผู้ประเมินมูลค่า ซึ่งมีความรับผิดชอบโดยรวมต่อการวัดมูลค่ายุติธรรมที่มีนัยสำคัญ รวมถึงการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับ 3 และรายงานโดยตรงต่อผู้บริหารสูงสุดทางการเงิน ผู้ประเมินมูลค่ามีการทบทวนข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ และปรับปรุงการวัดมูลค่าที่มีนัยสำคัญอย่างสม่ำเสมอ หากมีการใช้ข้อมูลจากบุคคลที่สามเพื่อวัดมูลค่ายุติธรรม เช่น ราคาจากนายหน้า หรือการตั้งราคา ผู้ประเมินได้ประเมินหลักฐานที่ได้มาจากบุคคลที่สามที่สนับสนุนข้อสรุปเกี่ยวกับการวัดมูลค่ารวมถึงการจัดระดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมว่าเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในมาตรฐานการรายงานทางการเงินอย่างเหมาะสมประเด็นปัญหาของการวัดมูลค่าที่มีนัยสำคัญจะถูกรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทและบริษัทย่อย

เมื่อวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สิน บริษัทและบริษัทย่อยได้ใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ให้มากที่สุดเท่าที่จะทำได้ มูลค่ายุติธรรมเหล่านี้ถูกจัดประเภทในแต่ละลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมตามข้อมูลที่ใช้ในการประเมินมูลค่าดังนี้

ข้อมูลระดับ 1 เป็นราคาเสนอซื้อขาย (ไม่ต้องปรับปรุง) ในตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกัน

ข้อมูลระดับ 2 เป็นข้อมูลอื่นที่สังเกตได้โดยตรง (เช่น ราคาขาย) หรือโดยอ้อม (เช่น ได้มาจากราคา) ถ้าสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้นนอกเหนือจากราคาเสนอซื้อขายซึ่งรวมอยู่ในข้อมูลระดับ 1

ข้อมูลระดับ 3 เป็นข้อมูลสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่ไม่ได้มาจากข้อมูลที่สังเกตได้ (ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้)

หากข้อมูลที่นำมาใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินถูกจัดประเภทลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมที่แตกต่างกัน การวัดมูลค่ายุติธรรมโดยรวมจะถูกจัดประเภทในภาพรวมในระดับเดียวกันตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมของข้อมูลที่อยู่ในระดับต่ำสุดที่มีนัยสำคัญสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยรวม

บริษัทและบริษัทย่อยรับรู้การโอนระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานที่เกิดการโอน

2.3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เริ่มมีผลบังคับในปีบัญชีปัจจุบัน

สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชีและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินซึ่งมีผลบังคับสำหรับงบการเงินที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559 ตามรายละเอียดข้างล่างนี้

เรื่อง

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2558)	การนำเสนองบการเงิน
ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2558)	สินค้าคงเหลือ
ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2558)	งบกระแสเงินสด
ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2558)	นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี และข้อผิดพลาด

เรื่อง

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558)	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2558)	สัญญาก่อสร้าง
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2558)	ภาษีเงินได้
ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2558)	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2558)	สัญญาเช่า
ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2558)	รายได้
ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2558)	ผลประโยชน์ของพนักงาน
ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2558)	การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผย ข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2558)	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน เงินตราต่างประเทศ
ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2558)	ต้นทุนการกู้ยืม
ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2558)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2558)	การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2558)	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2558)	เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2558)	การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2558)	กำไรต่อหุ้น
ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2558)	งบการเงินระหว่างกาล
ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2558)	การด้อยค่าของสินทรัพย์
ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2558)	ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นและสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2558)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2558)	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
ฉบับที่ 41	เกษตรกรรม

เรื่อง

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2558)	การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2558)	การรวมธุรกิจ
ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2558)	สัญญาประกันภัย
ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2558)	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2558)	การสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2558)	ส่วนงานดำเนินงาน
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558)	งบการเงินรวม
ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2558)	การร่วมการงาน
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2558)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2558)	การวัดมูลค่ายุติธรรม

การตีความมาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558)	ความช่วยเหลือจากรัฐบาล-กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้อง อย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2558)	สัญญาเช่าดำเนินงาน-สิ่งจูงใจให้แก่ผู้เช่า
ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2558)	ภาษีเงินได้ – การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษี ของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2558)	การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่ทำขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย
ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2558)	การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2558)	รายได้-รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา
ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2558)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-ต้นทุนเว็บไซต์

การตีความมาตรฐานรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2558)	การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรีดถอน การบูรณะและหนี้สินที่มีลักษณะ คล้ายคลึงกัน
ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2558)	การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่

เรื่อง

การตีความมาตรฐานรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2558)	สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2558)	การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การรายงานทางการเงิน ในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558)	งบการเงินระหว่างกาลและการค้อยค่า
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2558)	ข้อตกลงสัมปทานบริการ
ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2558)	โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
ฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2558)	ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ที่กำหนด เงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2558)	สัญญาการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2558)	การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2558)	การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2558)	ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองผิวดิน
ฉบับที่ 21	เงินที่นำส่งรัฐ

ในระหว่างปีบัญชี ได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงและฉบับใหม่รวมถึงแนวปฏิบัติทางบัญชีที่ออกโดยสภาวิชาชีพ ตามที่กล่าวข้างต้นมาถือปฏิบัติ มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการปรับปรุงถ้อยคำ และคำศัพท์การตีความและการให้แนวปฏิบัติทางบัญชีกับผู้ใช้งานมาตรฐาน การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของบริษัทฯ

2.4 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ซึ่งมีผลบังคับใช้ในอนาคต

มาตรฐานการรายงานทางการเงินซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว แต่ยังไม่มียกบังคับใช้ สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกประกาศที่เกี่ยวกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2560 เป็นต้นไป ดังต่อไปนี้

เรื่อง

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2559)	การนำเสนองบการเงิน
ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2559)	สินค้าคงเหลือ
ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2559)	งบกระแสเงินสด
ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2559)	นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี และข้อผิดพลาด
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559)	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2559)	สัญญาก่อสร้าง
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2559)	ภาษีเงินได้
ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2559)	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2559)	สัญญาเช่า
ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2559)	รายได้
ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2559)	ผลประโยชน์ของพนักงาน
ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2559)	การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและ การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2559)	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน เงินตราต่างประเทศ
ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2559)	ต้นทุนการกู้ยืม
ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2559)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคล หรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2559)	การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2559)	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2559)	การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2559)	กำไรต่อหุ้น
ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2559)	การรายงานทางการเงินระหว่างกาล
ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2559)	การด้อยค่าของสินทรัพย์

เรื่อง

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2559)	ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2559)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2559)	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
ฉบับที่ 41 (ปรับปรุง 2559)	เกษตรกรรม
ฉบับที่ 104 (ปรับปรุง 2559)	การบัญชีสำหรับการปรับโครงสร้างหนี้ที่มีปัญหา
ฉบับที่ 105 (ปรับปรุง 2559)	การบัญชีสำหรับเงินลงทุนในตราสารหนี้และตราสารทุน
ฉบับที่ 107 (ปรับปรุง 2559)	การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2559)	การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2559)	การรวมธุรกิจ
ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2559)	สัญญาประกันภัย
ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2559)	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2559)	การสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2559)	ส่วนงานดำเนินงาน
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559)	งบการเงินรวม
ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2559)	การร่วมการงาน
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2559)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2559)	การวัดมูลค่ายุติธรรม

การตีความมาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559)	ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้อง อย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2559)	สัญญาเช่าดำเนินงาน - สิ่งของที่ให้แก่ผู้เช่า
ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2559)	ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษี ของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น

เรื่อง

การตีความมาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2559)	การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่ทำขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย
ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2559)	การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2559)	รายได้ - รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา
ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2559)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2559)	การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2559)	การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2559)	สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะ และการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2559)	การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559)	การรายงานทางการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2559)	ข้อตกลงสัมปทานบริการ
ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2559)	โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
ฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2559)	ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้สำหรับมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2559)	สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2559)	การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2559)	การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2559)	ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองผิวดิน
ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2559)	เงินที่นำส่งรัฐ

บริษัทฯ ไม่มีแผนที่จะนำมาตรฐานรายงานทางการเงินดังกล่าวมาใช้ก่อนวันถือปฏิบัติ และคาดว่าไม่มีผลกระทบที่มีสาระสำคัญต่อการเงินในงวดที่ถือปฏิบัติ

3. เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินรวม

- 3.1 ในการจัดทำงบการเงินรวมถือหลักเกณฑ์การรวมเฉพาะบริษัท ซึ่งบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลดิ้ง จำกัด (มหาชน) มีอำนาจควบคุมในบริษัทเหล่านั้น หลังจากได้ตัดยอดคงเหลือและรายการระหว่างกันที่เป็นสาระสำคัญแล้ว บริษัทฯ จะนำบริษัทย่อยมาจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่บริษัทย่อยดังกล่าวอยู่ภายใต้ อำนาจการควบคุม จนถึงวันที่บริษัทฯ สิ้นสุดการควบคุมบริษัทย่อยนั้น
- 3.2 งบการเงินรวมนี้จัดทำขึ้น โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อแสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานรวมของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยเท่านั้น การใช้ข้อมูลตามงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์อื่นอาจมีข้อจำกัดด้านลักษณะธุรกิจที่ค่อนข้างแตกต่างกันในบรรดาบริษัทต่าง ๆ ที่นำงบการเงินมาประกอบเป็นงบการเงินรวม
- 3.3 งบการเงินรวมประกอบด้วยงบการเงินของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ และงบการเงินบริษัทย่อยซึ่งบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เข้าถือหุ้นหรือมีอำนาจควบคุม อย่างเป็นสาระสำคัญในบริษัทย่อย ดังนี้

ชื่อกิจการ	การประกอบธุรกิจ	จัดทำขึ้น ในประเทศ	วันที่เริ่มมีอำนาจ ควบคุม/ควบคุม ร่วมกัน	อัตราส่วนร้อยละที่ถือโดย	
				บริษัทหรือส่วนแบ่งกำไร	
				2559	2558
<u>บริษัทย่อย</u>					
บริษัท ช้างแรก	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 4 ปี 2555	73.12	73.12
ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	กระแสไฟฟ้า				
บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 4 ปี 2555	65.00	65.00
	กระแสไฟฟ้า				
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 3 ปี 2556	65.00	65.00
	กระแสไฟฟ้า				
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 4 ปี 2556	60.00	60.00
จำกัด	กระแสไฟฟ้า				
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 1 ปี 2557	51.00	51.00
จำกัด	กระแสไฟฟ้า				

ชื่อกิจการ	การประกอบธุรกิจ	จัดทำขึ้น ในประเทศ	วันที่เริ่มมีอำนาจ ควบคุม/ควบคุม ร่วมกัน	อัตราส่วนร้อยละที่ถือโดย	
				บริษัทหรือส่วนแบ่งกำไร	
				2559	2558
บริษัท แมวังก์ เอ็นเนอจี	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 1 ปี 2557	85.00	85.00
จำกัด	กระแสไฟฟ้า				
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 2 ปี 2559	65.00	-
จำกัด	กระแสไฟฟ้า				
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 2 ปี 2559	65.00	-
จำกัด	กระแสไฟฟ้า				
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 2 ปี 2559	65.00	-
จำกัด	กระแสไฟฟ้า				
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 2 ปี 2559	65.00	-
จำกัด	กระแสไฟฟ้า				
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 2 ปี 2559	65.00	-
จำกัด	กระแสไฟฟ้า				

4. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีดังนี้

4.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

4.1.1 กลุ่มบริษัท รับรู้รายได้จากการขายเมื่อมีการส่งมอบสินค้า และได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนที่เป็นสาระสำคัญให้กับผู้ซื้อแล้ว

4.1.2 บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับรู้รายได้อื่นและค่าใช้จ่ายตามเกณฑ์คงค้าง

4.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายถึง เงินสดและเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งถึงกำหนดจ่ายคืนภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ เงินฝากสถาบันการเงินที่มีข้อจำกัดในการใช้ได้แสดงไว้แยกต่างหากในบัญชี “เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกัน” ภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน

4.3 เงินลงทุนชั่วคราว

- 4.3.1 เงินลงทุนชั่วคราวที่จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย แสดงตามมูลค่ายุติธรรม บริษัทฯ บันทึกผลการเปลี่ยนแปลงจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเป็นรายการกำไรหรือขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นและรับรู้จำนวนสะสมในบัญชีเงินลงทุนเพื่อขาย ในส่วนของผู้ถือหุ้น
- 4.3.2 เงินลงทุนชั่วคราวที่จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า แสดงตามมูลค่ายุติธรรม บริษัทฯ บันทึกผลการเปลี่ยนแปลงจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเป็นรายการกำไรหรือขาดทุนในงบกำไรขาดทุน
- 4.3.3 มูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อค้าและหลักทรัพย์เพื่อขายจะใช้ราคามูลค่าหน่วยลงทุน (NAV) ที่ประกาศ ณ วันที่รายงาน

4.4 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นแสดงตามมูลค่าสุทธิที่จะได้รับหักค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญ บริษัทฯ ตั้งค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญเท่ากับจำนวนหนี้ที่คาดว่าจะเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากประสบการณ์ในการเก็บหนี้และวิเคราะห์ฐานะลูกหนี้แต่ละรายตามความเห็นชอบของฝ่ายบริหาร

หนี้สูญที่เกิดขึ้น จะรับรู้ไว้ในงบกำไรขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

4.5 วัสดุคงเหลือ

วัสดุคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนคำนวณ โดยใช้วิธีเข้าก่อนออกก่อนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่ากลุ่มบริษัทได้บันทึกค่าเผ่อนการลดมูลค่าสำหรับวัสดุเก่า ล้าสมัยหรือเสื่อมคุณภาพ

4.6 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อย หมายถึง บริษัทที่บริษัทใหญ่ในกลุ่มบริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งทางตรงและทางอ้อมมากกว่ากึ่งหนึ่งของสิทธิในการออกเสียงทั้งหมด หรือมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงานของบริษัทย่อย บริษัทย่อยดังกล่าวได้ถูกนำมารวมในการจัดทำงบการเงิน โดยเริ่มตั้งแต่วันที่บริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุม จนถึงวันที่บริษัทย่อยดังกล่าวได้ขายออกไป รายการและยอดคงเหลือระหว่างกลุ่มบริษัทตลอดจนกำไรขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นได้ตัดออกจากงบการเงินรวมนี้แล้ว นโยบายการบัญชีสำหรับบริษัทย่อยจะเปลี่ยนแปลงเพื่อใช้นโยบายบัญชีเดียวกับกลุ่มบริษัทในการจัดทำงบการเงินรวม

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุนหักด้วยค่าเผ่อนการด้อยค่า (ถ้ามี)

4.7 เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า

ส่วนได้เสียของบริษัทฯ ในกิจการที่มีอำนาจควบคุมร่วมกันที่เป็นการร่วมค้าแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีส่วนได้เสีย โดยรวมส่วนแบ่งกำไรหรือ ขาดทุน และกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของกิจการที่ควบคุมร่วมกันนับจากวันที่มีอำนาจควบคุมร่วมกัน จนถึงวันที่อำนาจควบคุมร่วมสิ้นสุดลง ในกรณีที่ส่วนแบ่งขาดทุนของกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่กลุ่มบริษัทได้รับรู้ มีจำนวนเกินกว่ามูลค่าเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน มูลค่าเงินลงทุนจะถูกลดลงจนเป็นศูนย์ และหยุดรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุน

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุนหักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

4.8 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

อาคารและอุปกรณ์แสดงตามราคาทุนหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมแล้วหักค่าเผื่อการด้อยค่า(ถ้ามี) ส่วนที่ดินแสดงตามราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า(ถ้ามี)

บริษัทฯ และบริษัทย่อย ตัดค่าเสื่อมราคาอาคารและอุปกรณ์ โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์ดังนี้

	จำนวนปี
อาคาร	20 - 30
ส่วนปรับปรุงอาคาร	5
เครื่องมือและอุปกรณ์	5
เครื่องจักร	15 -25
เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	3 - 5
ยานพาหนะ	5

เมื่อมีการขายหรือเลิกใช้งานสินทรัพย์ กลุ่มบริษัทจะบันทึกตัดราคาทุนและค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์นั้นนอกจากบัญชีและรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์เหล่านั้นในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งคำนวณจากมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตจากการใช้สินทรัพย์อย่างต่อเนื่อง หรือจำนวนที่จะได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์นั้นแล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

การซ่อมแซมและบำรุงรักษา จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จในระหว่างงวดบัญชีที่เกิดรายการขึ้น ต้นทุนของการปรับปรุงให้ดีขึ้นอย่างสำคัญจะถูกรวมไว้ในราคาตามบัญชีของสินทรัพย์เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตที่จะไหลเข้าสู่กลุ่มบริษัทจะมีมูลค่าสูงเกินกว่ามาตรฐานการใช้ประโยชน์เดิมของสินทรัพย์ที่มีไว้ตั้งแต่ต้นเมื่อได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีอยู่ในปัจจุบัน การปรับปรุงหลักจะถูกตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่เหลืออยู่ของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

กำไรขาดทุนจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์กำหนดขึ้นจากราคาตามบัญชี และได้รวมอยู่ในการคำนวณกำไรจากการดำเนินงาน

สินทรัพย์ระหว่างติดตั้งแสดงในราคาทุน โดยที่ยังไม่มีการตัดค่าเสื่อมราคาจนกระทั่งสินทรัพย์นั้นจะแล้วเสร็จและพร้อมที่จะใช้งานได้ตามวัตถุประสงค์

ดอกเบี้ยจากการกู้ยืมเงินเพื่อนำมาใช้ในการก่อสร้างอาคาร และอุปกรณ์ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของสินทรัพย์นั้นตลอดช่วงเวลาการก่อสร้างและเตรียมสินทรัพย์นั้นให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์ ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วย ดอกเบี้ยที่เกิดจากเงินกู้ยืม

4.9 การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทได้สอบทานการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่า มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์อาจจะไม่ได้รับคืนหรือเมื่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์เกินกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน (ราคาขายสุทธิหรือมูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์นั้นแล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า) โดยที่การประเมินจะพิจารณาสินทรัพย์แต่ละรายการหรือพิจารณาจากหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดแล้วแต่กรณี

ในกรณีที่มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์เกินกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน กลุ่มบริษัทได้รับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ กลุ่มบริษัทจะบันทึกกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่รับรู้ในงวดก่อน ๆ โดยบันทึกเป็นรายได้อื่นเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่ารายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์หมดไปหรือยังคงมีอยู่แต่เป็นไปในทางที่ลดลง

4.10 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

- 4.10.1 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - โปรแกรมคอมพิวเตอร์ แสดงตามราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสม ค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์ 5 ปี
- 4.10.2 ค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อกิจการของบริษัทย่อยรับรู้ในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน การรับรู้มูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยม ภายหลังจากการรับรู้รายการเริ่มแรกค่าความนิยมจะถูกวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนหักจากการด้อยค่าสะสม

4.11 สัญญาเช่าระยะยาว

สัญญาเช่าสินทรัพย์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่าหรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า แล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า โดยจำนวนเงินที่ต้องจ่ายจะบันทึกเป็นส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา การระบุพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาว

ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงิน จะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่า

สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์โดยที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ตกอยู่กับผู้ให้เช่าจะจัดเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงาน (สุทธิจากสิ่งตอบแทนสูงใจที่ได้รับจากผู้ให้เช่า) จะบันทึกในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

4.12 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้าเงินให้กู้ยืมและลูกหนี้เงินประกันผลงาน หนี้สินทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วย เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืม เจ้าหนี้การค้า หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน เจ้าหนี้จากการลงทุนในบริษัทย่อย และเจ้าหนี้เงินประกันผลงานซึ่งนโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับรายการแต่ละรายการได้เปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง กลุ่มบริษัทไม่ได้ใช้เครื่องมือทางการเงินอื่นเพื่อลดความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย

4.13 ประมวลการทางบัญชี

ในการจัดทำงบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฝ่ายบริหารต้องใช้การประมวลการรายการบัญชีบางรายการ ซึ่งมีผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงิน และหมายเหตุประกอบงบการเงิน ด้วยเหตุนี้ผลที่เกิดขึ้นจริงในภายหลัง จึงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณไว้

4.14 ประมวลการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทจะบันทึกประมวลการหนี้สินเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ของการเกิดภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือจากการอนุมานอันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต ภาระผูกพันดังกล่าวคาดว่าจะส่งผลให้ต้องเกิดการไหลออกของทรัพยากรเพื่อชำระภาระผูกพันและจำนวนที่ต้องจ่ายสามารถประมวลการได้อย่างน่าเชื่อถือ รายจ่ายที่จะได้รับคืนบันทึกเป็นสินทรัพย์แยกต่างหาก ก็ต่อเมื่อการได้รับคืนคาดว่าจะได้รับอย่างแน่นอน เมื่อได้ชำระประมวลการหนี้สินไปแล้ว

4.15 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้น ที่แสดงไว้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเป็นกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรหรือขาดทุนสำหรับงวดด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างงวด

4.16 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ ถูกควบคุมโดยบริษัทฯ ไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงกิจการที่ควบคุมร่วมกันและบุคคลซึ่งถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับบริษัทฯ ผู้บริหารสำคัญกรรมการหรือพนักงานของบริษัทฯ ตลอดทั้งสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลดังกล่าว และกิจการที่เกี่ยวข้องกับบุคคลเหล่านั้น ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทแต่ละรายการ บริษัทฯ คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

4.17 กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงานและผลประโยชน์ของพนักงาน

4.17.1 บริษัทฯ จัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งเป็นลักษณะของแผนการจ่ายสมทบตามที่ได้กำหนดการจ่ายสมทบไว้แล้ว สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ได้แยกออกไปจากสินทรัพย์ของบริษัท และได้รับการบริหารโดยผู้จัดการกองทุนภายนอก กองทุนสำรองเลี้ยงชีพดังกล่าวได้รับเงินสะสมเข้ากองทุนจากพนักงานและเงินสมทบจากบริษัทฯ เงินจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เกิดรายการนั้น

4.17.2 ผลประโยชน์ของพนักงาน

ภาระผูกพันของบริษัทฯ เกี่ยวกับผลประโยชน์หลังออกจากงาน ได้บันทึกในงบการเงิน ด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ ซึ่งคำนวณโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัย

4.17.3 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยตราสารทุน

บริษัทฯ รับรู้โครงการโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ เมื่อได้รับบริการจากพนักงานตามมูลค่ายุติธรรมของสิทธิซื้อ ณ วันให้สิทธิ โดยบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามเงื่อนไขของระยะเวลาการให้บริการของพนักงานที่กำหนดไว้ในโครงการ พร้อมกับรับรู้ “ส่วนทุนจากการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์” ในส่วนของเจ้าของ

4.18 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ประกอบด้วยภาษีเงินได้ปัจจุบันและภาษีเงินได้รอตัดบัญชี

4.18.1 ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

บริษัทฯ บันทึกภาษีเงินได้ปัจจุบันตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

4.18.2 ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี

บริษัทฯ บันทึกภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ และหนี้สิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานกับฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องนั้น โดยใช้อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

- หนี้สินภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีที่เกิดจากการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของค่าความนิยมหรือเกิดจากการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์หรือหนี้สินที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจและไม่ส่งผลกระทบต่อกำไรทางบัญชี และกำไรหรือขาดทุนทางภาษี
- หนี้สินภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีที่เกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่กิจการสามารถควบคุมระยะเวลาในการกลับรายการของผลแตกต่างชั่วคราว และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะไม่มีการกลับรายการของผลแตกต่างชั่วคราวในอนาคตอันใกล้
- สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีจะถูกรับรู้สำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษี และผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ในจำนวนเท่าที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้นั้น ยกเว้นกรณีดังต่อไปนี้
- สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีที่เกิดจากการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์หรือหนี้สินที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจและไม่ส่งผลกระทบต่อกำไรทางบัญชีและกำไรหรือขาดทุนทางภาษี
- สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีที่เกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัทย่อยจะถูกรับรู้ เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะมีการกลับรายการของผลแตกต่างชั่วคราวในอนาคตอันใกล้และจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำผลแตกต่างชั่วคราวมาใช้ประโยชน์ได้

บริษัทฯ จะทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงานและจะทำการปรับลดมูลค่าตามบัญชีดังกล่าว หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะไม่มีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์

นอกจากนี้บริษัทฯ จะประเมินสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่ยังไม่ได้รับรู้ใหม่ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงานและจะทำการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่ยังไม่ได้รับรู้นั้นได้ตามจำนวนที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตที่จะทำให้ได้รับประโยชน์ในอนาคตในสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีดังกล่าว บริษัทฯ จะบันทึกรายการภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะนำรายการสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและรายการหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมาหักกลบกกัน หากบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสิทธิตามกฎหมายในการนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ปัจจุบันและหนี้สินภาษีเงินได้ ปัจจุบันมาหักกลบกกัน และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีนั้นเกี่ยวข้องกับหน่วยภาษีเดียวกันและหน่วยงานจัดเก็บภาษีเงินได้เป็นหน่วยงานเดียวกัน ผลประโยชน์ทางภาษีที่ได้มาจากการรวมธุรกิจอาจจะไม่เข้าเงื่อนไขในการแยกรับรู้ในวันที่มีการซื้อธุรกิจ แต่ในภายหลังอาจจะรับรู้ผลประโยชน์ทางภาษีได้ถ้าบริษัทฯ ได้รับข้อมูลใหม่เกี่ยวกับข้อเท็จจริงและสถานการณ์ที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อธุรกิจ โดยนำไปปรับลดมูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยม (ตราบเท่าที่ยังไม่เกินจำนวนค่าความนิยม) ถ้ายังอยู่ในช่วงระยะเวลาในการวัดมูลค่า (Measurement period) หรือรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

5. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

5.1 ลักษณะความสัมพันธ์และนโยบายในการกำหนดราคา

	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอเมส จำกัด (จดทะเบียนเลิกบริษัท วันที่ 27 ก.ค. 2558)	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 85.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 73.12 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 65.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 46.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 65.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 60.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 51.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 85.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 65.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 65.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 65.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 65.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 65.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 45.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 50.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 16.87
บริษัท คาร์บอนปีคิบเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 10.00 บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 35.00 และ บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 46.00
บริษัท เอ็นซี โค โคนัท จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 3.00
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	เป็นผู้ถือหุ้นและกรรมการร่วมกัน
บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 10.00 และ บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 10.00

	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท โกลด์ บริหารจัดการเชื้อเพลิง ชีวมวล จำกัด	กรรมการร่วมกับบริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิวเซอร์ กรุ๊ป จำกัด ซึ่งบริษัท ดังกล่าว เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วน ร้อยละ 5.00
บริษัท ชันเทค เอ็นจิเนียริง แอนด์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	กรรมการร่วมกับบริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ซึ่งบริษัทดังกล่าวเป็น ผู้ถือหุ้นในบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัท ปิดตานี กรีน จำกัด
	นโยบายราคา
เงินให้กู้ยืม/เงินกู้ยืม	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.00 – 7.00 ต่อปี และไตรมาส 2 ปี 2559 อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 5 ต่อปี แต่ไม่เกินอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารของบริษัทที่ได้รับ บริษัท ช้างแรก โบโอเพาเวอร์ จำกัด ช้าง บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด ตามสัญญาฉบับลงวันที่ 10 กรกฎาคม 2557 ค่าบริหารจัดการคิดตามอัตรา ร้อยละ 44.75 ของรายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ (รายได้จากการจำหน่าย ให้การไฟฟ้ารวมส่วนเพิ่มราคาตามนโยบายรัฐบาล (Adder) และค่าไฟฟ้า ผันแปร (FT) หักด้วยค่าดำเนินการที่การไฟฟ้าเรียกเก็บ และเมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2559 ได้มีการเปลี่ยนสัญญาค่าบริหารจัดการใหม่เป็นอัตรา 1.68 บาทต่อหน่วยไฟฟ้าที่ขาย โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559 ถึง 31 ธันวาคม 2559 และตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2560 จนสิ้นสุดสัญญาจ้างคิดอัตรา จ้างหน่วยละ 1.76 บาท บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ช้าง บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ตาม สัญญาจ้างเดินเครื่องลงวันที่ 10 กรกฎาคม 2558 และบันทึกข้อตกลงแนบท้าย ครั้งที่ 1 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2558 อัตราค่าจ้างหน่วยละ 1.75 บาทของ จำนวนหน่วยที่ขายให้แก่การไฟฟ้า บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด ช้าง บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด ตามสัญญา จ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา ลงวันที่ 20 กันยายน 2559 อัตราค่าจ้างหน่วยละ 2.00 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง จนถึงวันที่การไฟฟ้าผ่านการทดสอบ การรับประกันประสิทธิภาพ (Performance Test) และหน่วยละ 1.68 บาท ตลอดระยะเวลาตั้งแต่วันที่ถัดจากวันที่โรงไฟฟ้าผ่านการทดสอบการรับประกัน ประสิทธิภาพหรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงร่วมกัน ตามราคาที่ตกลงในสัญญา ค่าบริหารจัดการ ค่าเชื้อเพลิง ค่าเช่าพื้นที่

5.2 ยอดคงเหลือกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ยอดคงเหลือกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2559	2558	2559	2558
ดอกเบี้ยค้างรับ				
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	-	-	1,952.05	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	40,000,000.00	50,000,000.00	40,000,000.00	50,000,000.00
บริษัท พุ่งส่ง กรีน จำกัด	-	-	90,000,000.00	110,000,000.00
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	-	-	50,000,000.00	50,000,000.00
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	50,000,000.00	-	50,000,000.00	-
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	-	-	18,000,000.00	-
รวม	90,000,000.00	50,000,000.00	248,000,000.00	210,000,000.00

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด(มหาชน) อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี ไม่เกินอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารของบริษัทที่ได้รับ ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน ระยะเวลาคืนเงินกู้วันที่ 31 มกราคม 2560 และ 15 มีนาคม 2560

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่ บริษัท พุ่งส่ง กรีน จำกัด อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี โดยไม่เกินอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารของบริษัทที่ได้รับ ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อ บริษัท พุ่งส่ง กรีน จำกัด ได้รับเงินกู้ยืมจากธนาคารตามเงื่อนไขสัญญากู้ยืม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่ บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี โดยไม่เกินอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารของบริษัทที่ได้รับ ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน ระยะเวลาคืนเงินกู้วันที่ 31 ธันวาคม 2560

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี โดยไม่เกินอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารของบริษัทที่ได้รับ ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน ระยะเวลาคืนเงินกู้ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR -2 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน ระยะเวลาคืนเงินกู้ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2559	2558	2559	2558
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาค่าก่อสร้าง				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	161,552,919.50	269,212,500.00	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริหารจัดการ				
บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด	27,000,000.00	18,500,000.00	-	-
บริษัท กรีนเพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	18,500,000.00	18,500,000.00	-	-
รวม	45,500,000.00	37,000,000.00	-	-
เจ้าหนี้การค้า				
บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด	47,631,371.43	20,065,254.11	-	-
บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	19,250,303.20	19,903,206.96	-	-
รวม	66,881,674.63	39,968,461.07	-	-
เจ้าหนี้อื่น				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	17,173,923.61	22,804,761.27	79,523.61	52,377.57
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	127,978,832.20	55,062,712.00	-	-

การเปลี่ยนแปลงในเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับงวด ปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 สรุปได้ดังนี้

	บาท			
	ยอดคงเหลือ	การเปลี่ยนแปลง		ยอดคงเหลือ
	2558	เพิ่มขึ้น	ลดลง	2559
งบการเงินรวม				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	50,000,000.00	-	10,000,000.00	40,000,000.00
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	50,000,000.00	-	50,000,000.00
รวม	50,000,000.00	50,000,000.00	10,000,000.00	90,000,000.00
งบการเงินเฉพาะกิจการ				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	50,000,000.00	-	10,000,000.00	40,000,000.00
บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด	110,000,000.00	-	20,000,000.00	90,000,000.00
บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด	50,000,000.00	-	-	50,000,000.00
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	50,000,000.00	-	50,000,000.00
บริษัท บัตตานี กรีน จำกัด	-	18,000,000.00	-	18,000,000.00
รวม	210,000,000.00	68,000,000.00	30,000,000.00	248,000,000.00

5.3 รายได้และค่าใช้จ่ายกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 ที่มีสาระสำคัญโดยสรุป ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2559	2558	2559	2558
รายได้เงินปันผล				
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	-	-	58,499,920.00	22,668,719.00
บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด	-	-	42,500,000.00	-
รวม	-	-	100,999,920.00	22,668,719.00
รายได้อื่น – ค่าบริหารจัดการ				
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	-	-	60,000.00	25,800.00
บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด	-	-	30,000.00	-
รวม	-	-	90,000.00	25,800.00

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2559	2558	2559	2558
ดอกเบี้ยรับ				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	2,253,424.65	1,214,383.57	2,253,424.65	1,214,383.57
บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด	-	-	4,848,972.58	2,237,260.27
บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด	-	-	2,431,334.65	425,342.46
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	1,565,547.94	-	1,565,547.94	-
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	-	-	135,602.73	-
รวม	3,818,972.59	1,214,383.57	11,234,882.55	3,876,986.30
ค่าเช่า				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	358,087.55	310,365.00	238,807.55	190,365.00
ค่าใช้จ่ายอื่น				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	206,600.00	-	206,000.00	-
ค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้า				
บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด	155,200,368.52	110,012,315.73	-	-
บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	114,056,547.50	25,022,714.50	-	-
รวม	269,256,916.02	135,035,030.23	-	-

6. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2559	2558	2559	2558
เงินสด	105,134.00	101,079.50	10,083.25	9,656.50
เงินฝากประเภทออมทรัพย์	200,886,581.57	53,787,205.12	77,347,204.85	7,530,043.67
เงินฝากกระแสรายวัน	2,376,928.18	109,893.56	-	-
รวม	203,368,643.75	53,998,178.18	77,357,288.10	7,539,700.17

7. เงินลงทุนชั่วคราว

	บาท			
	งบการเงินรวม			
	2559		2558	
	ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม	ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	390,398,283.92	391,242,593.75	698,945,637.24	700,389,860.88
เงินฝากประจำ 12 เดือน	405,459.92	405,459.92	-	-
รวม	<u>390,803,743.84</u>	<u>391,648,053.67</u>	<u>698,945,637.24</u>	<u>700,389,860.88</u>

	บาท			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2559		2558	
	ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม	ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	360,398,283.92	361,184,245.77	634,927,954.94	636,120,381.01
เงินลงทุนชั่วคราวเป็นเงินลงทุนในกองทุนตราสารหนี้ระยะสั้น และเพื่อซื้อขายตราสารหนี้				

8. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

8.1 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 มีดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2559	2558	2559	2558
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ				
ลูกหนี้การค้า - บริษัทอื่น	168,335,691.75	97,301,701.93	-	-

8.2 ลูกหนี้อื่น

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2559	2558	2559	2558
ลูกหนี้กรมสรรพากร	116,734,029.48	88,150,915.51	3,851,586.84	3,469,387.94
ภาษีซื้อรอใบกำกับภาษี	5,593,929.52	4,321,927.90	32,041.74	27,461.27
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	2,899,956.81	1,053,780.47	64,402.24	121,269.40
ดอกเบี้ยค้างรับ	665,068.45	1,055,191.35	630,515.66	1,019,178.08
อื่น ๆ	1,164,060.85	654,716.31	300,000.00	586,500.00
รวม	127,058,997.16	95,236,531.54	4,878,546.48	5,223,796.69
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(200,000.00)	(200,000.00)	(200,000.00)	(200,000.00)
รวมลูกหนี้อื่น	126,857,045.11	95,036,531.54	4,678,546.48	5,023,796.69

9. เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกัน

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2559	2558	2559	2558
เงินฝากออมทรัพย์	11,760,000.00	6,180,000.00	2,970,000.00	-
เงินฝากประจำ	9,324,023.26	9,597,018.00	-	-
รวม	21,084,023.26	15,777,018.00	2,970,000.00	-

กลุ่มบริษัท ได้จำนำเงินฝากไว้เป็นหลักทรัพยค้ำประกันจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันตามหมายเหตุ 34.1.6, 34.5.1, 34.6.1 และ 34.7.1

บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย ได้นำเงินฝากธนาคาร ค้ำประกันวงเงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงิน ตามหมายเหตุ 15

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

งบการเงินเฉพาะกิจการ							
ชื่อบริษัท	ประเภทกิจการ	2559		สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน-วิธีราคาทุน	
		ทุนจดทะเบียน	ทุนชำระแล้ว	(ร้อยละ)		(บาท)	
		(บาท)	(บาท)	2559	2558	2559	2558
บริษัท ช้างแดง โบอิเพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
	กระแสไฟฟ้า	200,000,000	200,000,000	73.12	73.12	135,143,869.86	135,143,869.86
บริษัท หุ้งสัง กรีน จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
	กระแสไฟฟ้า	200,000,000	200,000,000	65.00	65.00	126,737,788.49	126,737,788.49
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
	กระแสไฟฟ้า	10,000,000	10,000,000	65.00	65.00	6,499,970.00	6,499,970.00
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
	กระแสไฟฟ้า	250,000,000	250,000,000	60.00	60.00	149,999,970.00	124,499,970.00
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
	กระแสไฟฟ้า	250,000,000	250,000,000	51.00	51.00	127,499,970.00	98,174,970.00
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
	กระแสไฟฟ้า	200,000,000	200,000,000	85.00	85.00	170,739,500.00	170,739,500.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
	กระแสไฟฟ้า	20,000,000	5,000,000	65.00	-	3,249,990.00	-
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
	กระแสไฟฟ้า	20,000,000	5,000,000	65.00	-	3,249,990.00	-
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
	กระแสไฟฟ้า	20,000,000	5,000,000	65.00	-	3,249,990.00	-
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
	กระแสไฟฟ้า	20,000,000	5,000,000	65.00	-	3,249,990.00	-
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
	กระแสไฟฟ้า	20,000,000	5,000,000	65.00	-	3,249,990.00	-
	รวม					732,871,018.35	661,796,068.35

- 10.1 ในไตรมาส 1 ปี 2558 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มพร้อมจ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่ม ดังนี้
- 10.1.1 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นสามัญของบริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด เพิ่มอีกจำนวน 975,000 หุ้น หุ้นละ 30.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 29,250,000 บาท
- 10.1.2 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นสามัญของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด เพิ่มอีกจำนวน 1,657,500 หุ้น หุ้นละ 20.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 33,150,000 บาท
- 10.2 ในไตรมาส 2 ปี 2558 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่ม(ลด)พร้อมจ่าย(รับ)ชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม ดังนี้
- 10.2.1 ณ วันที่ 20 เมษายน 2558 บริษัทฯ ลดส่วนการถือหุ้นใน บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด โดย การจำหน่ายหุ้นสามัญจำนวน 5,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ 10 บาท ชำระแล้วหุ้นละ 2.50 บาทคิดเป็นจำนวนเงิน 12,500,000.00 บาท ขายในราคาหุ้นละ 2.5397 บาท เป็นจำนวนเงิน 12,698,630.14 บาท ให้กับบริษัท วัฏเวอร์ค เอ็นเนอจี จำกัด โดยมีสัดส่วนคงเหลือหลังการจำหน่ายหุ้นร้อยละ 60
- 10.2.2 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นสามัญของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด เพิ่มอีก จำนวน 10,200,000 หุ้น หุ้นละ 5.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 51,000,000.00 บาท
- 10.2.3 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด เพิ่มอีก จำนวน 11,730,000 หุ้น หุ้นละ 5.00 บาท คิดเป็นเงิน 58,650,000.00 บาท
- 10.3 ในไตรมาส 3 ปี 2558 บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอมอส จำกัด ได้เลิกบริษัท ดังนี้
- ตามรายงานการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 วันที่ 3 เมษายน 2558 ของบริษัท บางสะพานน้อย ไบโอมอส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติให้เลิกบริษัทฯ และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วในวันที่ 27 กรกฎาคม 2558
- 10.4 ในไตรมาส 2 ปี 2559 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มพร้อมจ่ายชำระค่าหุ้น ดังนี้
- 10.4.1 บริษัทฯ ได้ลงทุนในบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด เป็นจำนวน 1,299,996 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เรียกชำระหุ้นละ 2.50 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 3.25 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นใน อัตราร้อยละ 65
- 10.4.2 บริษัทฯ ได้ลงทุนในบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด เป็นจำนวน 1,299,996 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เรียกชำระหุ้นละ 2.50 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 3.25 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นใน อัตราร้อยละ 65

10.4.3 บริษัทฯ ได้ลงทุนในบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด เป็นจำนวน 1,299,996 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เรียกชำระหุ้นละ 2.50 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 3.25 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นใน อัตราร้อยละ 65

10.4.4 บริษัทฯ ได้ลงทุนในบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด เป็นจำนวน 1,299,996 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เรียกชำระหุ้นละ 2.50 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 3.25 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นใน อัตราร้อยละ 65

10.4.5 บริษัทฯ ได้ลงทุนในบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด เป็นจำนวน 1,299,996 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เรียกชำระหุ้นละ 2.50 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 3.25 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นใน อัตราร้อยละ 65

10.4.6 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นสามัญของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด เพิ่มอีก จำนวน 10,200,000 หุ้น หุ้นละ 2.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 25,500,000.00 บาท

10.5 ในไตรมาส 4 ปี 2559 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มพร้อมจ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่ม ดังนี้

10.5.1 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นสามัญของบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด เพิ่มอีก จำนวน 11,730,000 หุ้น หุ้นละ 2.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 29,325,000.00 บาท

11. เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า

				งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ			
				สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน-วิธีส่วนได้เสีย		เงินลงทุน-วิธีราคาทุน	
2559				(ร้อยละ)		(บาท)		(บาท)	
ทุนจด									
ทะเบียน				ทุนชำระแล้ว					
ชื่อบริษัท	ประเภทกิจการ	(บาท)	(บาท)	2559	2558	2559	2558	2559	2558
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	235,000,000.00	233,500,000.00	46	46	137,755,200.89	106,801,454.61	113,350,000.00	113,350,000.00
บริษัท พีอี เอสแอนด์	ผลิตและจำหน่าย								
เอเนอร์จี จำกัด	ขาย RDF	23,000,000.00	23,000,000.00	45	-	19,603,623.73	-	20,000,000.00	-
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้าและ								
	ขาย RDF	400,000,000.00	212,800,000.00	50	-	187,785,526.34	-	189,950,000.00	-
รวม						345,144,350.96	106,801,454.61	323,300,000.00	113,350,000.00

- 11.1 เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2558 บริษัทฯ ลงทุนในหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 115,000 หุ้น จากการเพิ่มทุนของ บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 250,000 หุ้น ราคาตามมูลค่าหุ้นละ 100 บาท จ่ายชำระหุ้นละ 100 บาท คิดเป็น จำนวนเงิน 11,500,000 บาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 46
- 11.2 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัท ฯ มีเงินลงทุนในบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการร่วมค้า จำนวน 966,000 หุ้น จำนวน 62.52 ล้านบาท ในไตรมาส 1 ปี 2558 บริษัท ฯ ชำระค่าหุ้นในส่วนที่เหลือ จำนวน 874,100 หุ้น หุ้นละ 45 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 39.33 ล้านบาท รวมมูลค่าเงินลงทุนทั้งสิ้น จำนวน 101.85 ล้านบาท และบริษัท ฯ ได้จ่ายชำระค่าเงินลงทุนแทน บริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรวีเซอร์ กรู๊ป จำกัด ตามสัญญาครบถ้วนแล้ว เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 2.14 ล้านบาท
- 11.3 เมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม 2559 ตามที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 2/2559 มีมติให้ลงทุนในบริษัท พี เอ เวสต์เอนด์เอนเนอร์จี จำกัด จำนวน 103,500 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45 ของทุนจดทะเบียนของบริษัท พีเอ เวสต์เอนด์เอนเนอร์จี จำกัด มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ในราคารวมเป็นเงินทั้งสิ้น 20,000,000 บาท
- 11.4 เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2559 ตามที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2559 มีมติให้ลงทุนในบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด จำนวน 18.00 ล้านหุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45 ของทุนจดทะเบียนของบริษัทสยาม พาวเวอร์ จำกัด จำนวน 40.00 ล้านหุ้น (ภายหลังการเพิ่มทุนจดทะเบียน) จ่ายชำระค่าหุ้นสามัญเป็นเงินจำนวน 78,750,000 บาท มีรายละเอียดดังนี้
- ซื้อหุ้นสามัญจากผู้ถือหุ้นเดิม จำนวน 13.50 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 7.83 บาท มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท เรียกชำระแล้วหุ้นละ 2.50 บาท โดยได้จ่ายชำระให้ผู้ถือหุ้นเดิมแล้ว เป็นเงิน 33,750,000 บาท ส่วนที่เหลือจำนวน 71,955,000 บาท ให้จ่ายชำระแก่ผู้ถือหุ้นเดิมให้เสร็จภายในปี 2560 และบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ได้มีการเรียกชำระมูลค่าหุ้นเพิ่มอีกหุ้นละ 1.50 บาท คิดเป็นเงิน 20,250,000 บาท รวมเป็นค่าหุ้นสามัญในส่วนที่จ่ายชำระแล้วจำนวน 54,000,000 บาท
- ซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวน 4.50 ล้านหุ้น ในราคา หุ้นละ 22 บาท มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท บาท คิดเป็น 11,250,000 บาท และส่วนเกินมูลค่าหุ้น หุ้นละ 3 บาท คิดเป็น 13,500,000 บาท รวมเป็นเงิน 24,750,000 บาท

- 11.5 วันที่ 21 ตุลาคม 2559 ตามรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 6/2559 มีมติให้ซื้อหุ้นของบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด จากผู้ถือหุ้นเดิม จำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ทำให้มีสัดส่วนการถือหุ้นเพิ่มเป็นร้อยละ 50 โดยมีรายละเอียดดังนี้
- ซื้อหุ้นสามัญจำนวน 1,500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยจ่ายชำระให้ผู้ถือหุ้นเดิม หุ้นละ 4 บาท เป็นเงินจำนวน 6,000,000 บาท และคงค้างชำระบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด อีกหุ้นละ 6 บาท เป็นจำนวนเงิน 9,000,000 บาท
 - ซื้อหุ้นสามัญจำนวน 500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ราคาเสนอขายหุ้นละ 22 บาท โดยจ่ายชำระให้ผู้ถือหุ้นเดิมหุ้นละ 5.50 บาท เป็นจำนวนเงิน 2,750,000 บาท และคงค้างชำระ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด จำนวน 8,250,000.00 บาท
 - ราคาซื้อหุ้นดังกล่าวซื้อตามราคาทุนที่บุคคลที่เกี่ยวข้อง 3 ท่าน ซื้อเงินทุนดังกล่าว เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2559
- 11.6 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นสามัญของบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด เพิ่มอีก จำนวน 15,000,000 หุ้น หุ้นละ 1.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 22,500,000.00 บาท

12. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

(หน่วย : บาท)								
	งบการเงินรวม							
	2557	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	2558	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (ออก)
ราคาทุน :-								
ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	150,012,393.70	76,744,042.77	-	-	226,756,436.47	35,864,677.98	-	65,520.00
อาคาร	101,698,294.36	248,447.00	-	102,077,800.40	204,024,541.76	7,175,604.80	-	90,166,909.47
เครื่องมือและอุปกรณ์	614,014.76	48,000.00	-	-	662,014.76	184,526.40	-	-
เครื่องจักร	562,387,912.05	9,979,869.16	-	550,872,793.17	1,123,240,574.38	19,233,013.29	-	571,622,329.72
เครื่องตกแต่งและ								
เครื่องใช้สำนักงาน	2,352,984.29	1,451,621.97	-	-	3,804,606.26	1,184,841.95	-	-
ยานพาหนะ	1,922,277.25	3,545,000.00	-	-	5,467,277.25	2,372,399.64	-	-
รวม	818,987,876.41	92,016,980.90	-	652,950,593.57	1,563,955,450.88	66,015,064.06	-	661,854,759.19
ค่าเสื่อมราคาสะสม :-								
อาคาร	3,906,804.72	2,753,464.46	-	-	6,660,269.18	5,273,455.80	-	-
เครื่องมือและอุปกรณ์	130,628.61	127,856.27	-	-	258,484.88	249,862.71	-	-
เครื่องจักร	43,899,328.82	30,129,594.53	-	-	74,028,923.35	54,522,404.67	-	-
เครื่องตกแต่งและ								
เครื่องใช้สำนักงาน	572,010.92	620,840.34	-	-	1,192,851.26	809,569.03	-	-
ยานพาหนะ	465,829.02	508,694.33	-	-	974,523.35	831,786.94	-	-
รวม	48,974,602.09	34,140,449.93	-	-	83,115,052.02	61,687,079.15	-	-
สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	488,112,939.45	530,664,306.53	-	(652,950,593.57)	365,826,652.41	1,002,380,134.80	-	(661,854,759.19)
รวม	1,258,126,213.77				1,846,667,051.27	1,006,708,119.71	-	2,853,375,170.98
ค่าเผื่อการด้อยค่าในสินทรัพย์	2,236,163.66	-	(2,236,163.66)	-	-	-	-	-
มูลค่าสุทธิ	1,255,890,050.11				1,846,667,051.27			2,853,375,170.98

ค่าเสื่อมราคาลำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 จำนวน 61,687,079.15 บาท และ 34,140,449.93 บาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 กลุ่มบริษัทฯ ได้จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการโรงไฟฟ้าของกิจการ ไว้เป็นหลักประกันค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงิน ตามหมายเหตุ 15 และ 34

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทฯและบริษัทย่อย มีทรัพย์สินซึ่งได้คิดค่าเสื่อมราคาสะสมไว้แล้วเต็มจำนวน แต่ยังคงใช้งานอยู่ โดยสินทรัพย์ดังกล่าวมีราคาทุนจำนวน 36,822.43 บาท มูลค่าสุทธิตามบัญชี 2 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีราคาทุนจำนวน 36,822.43 บาท มูลค่าสุทธิตามบัญชี 2 บาท)

	(หน่วย : บาท)								
	งบการเงินเฉพาะกิจการ								
	2557	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	2558	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	2559
ราคาทุน :-									
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	-	-	-	-	-	371,402.00	-	-	371,402.00
เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้									
สำนักงาน	646,438.04	272,123.93	-	-	918,561.97	187,762.36	-	-	1,106,324.33
ยานพาหนะ	725,000.00	1,621,000.00	-	-	2,346,000.00	2,372,399.64	-	-	4,718,399.64
รวม	1,371,438.04	1,893,123.93	-	-	3,264,561.97	2,703,488.17	-	-	6,196,125.97
ค่าเสื่อมราคาสะสม :-									
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	-	-	-	-	-	21,436.75	-	-	21,436.75
เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้									
สำนักงาน	69,773.69	155,582.72	-	-	225,356.41	197,724.11	-	-	423,080.52
ยานพาหนะ	78,082.18	246,355.01	-	-	324,437.19	416,531.44	-	-	740,968.63
รวม	147,855.87	401,937.73	-	-	549,793.60	635,692.30	-	-	1,185,485.90
สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	-	-	-	-	-	87,103.40	-	-	87,103.40
สินทรัพย์สุทธิ	1,223,582.17				2,714,768.37				5,097,743.77

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 จำนวน 635,692.30 บาท และ 401,937.73 บาท ตามลำดับ

13. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม						
	2557	เพิ่มขึ้น	ลดลง	2558	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า(ออก)
ราคาทุน :-							
โปรแกรมสำเร็จรูป	265,020.00	-	-	265,020.00	-	-	1,957,124.00
ค่าความนิยม	7,600,000.00	-	-	7,600,000.00	-	-	-
รวม	7,865,020.00	-	-	7,865,020.00	-	-	1,957,124.00
ค่าตัดจำหน่าย :-							
โปรแกรมสำเร็จรูป	35,001.71	53,004.03	-	88,005.74	183,836.35	-	-
รวม	35,001.71	53,004.03	-	88,005.74	183,836.35	-	-
มูลค่าสุทธิ	7,830,018.29			7,777,014.26			9,550,301.91
โปรแกรมระหว่างติดตั้ง	1,309,624.00	647,500.00	-	1,957,124.00	-	-	(1,957,124.00)
มูลค่าสุทธิ	9,139,642.29			9,734,138.26			9,550,301.91

ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 จำนวน 183,836.35 บาท และ 53,004.03 บาท ตามลำดับ

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	2557	เพิ่มขึ้น	ลดลง	2558	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า(ออก)
ราคาทุน :-							
โปรแกรมสำเร็จรูป	140,115.00	-	-	140,115.00	-	-	1,957,124.00
รวม	140,115.00	-	-	140,115.00	-	-	1,957,124.00
ค่าตัดจำหน่าย :-							
โปรแกรมสำเร็จรูป	14,098.23	28,023.02	-	42,121.25	158,855.34	-	-
รวม	14,098.23	28,023.02	-	42,121.25	158,855.34	-	-
มูลค่าสุทธิ	126,016.77			97,993.75			1,896,262.41
โปรแกรมระหว่างติดตั้ง	1,309,624.00	647,500.00	-	1,957,124.00	-	-	(1,957,124.00)
มูลค่าสุทธิ	1,435,640.77			2,055,117.75			1,896,262.41

ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 จำนวน 158,855.34 บาท และ 28,023.02 บาท ตามลำดับ

14. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2559	2558	2559	2558
เจ้าหนี้การค้า				
เจ้าหนี้การค้า	72,845,870.12	43,048,556.48	-	-
ตั๋วเงินจ่าย	59,700.00	-	59,700.00	-
รวม	<u>72,905,570.12</u>	<u>43,048,556.48</u>	<u>59,700.00</u>	<u>-</u>
เจ้าหนี้อื่น				
ภาษีหัก ณ ที่จ่ายค้างจ่าย	2,829,556.06	3,181,139.25	92,996.17	58,915.85
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	2,091,835.55	1,342,313.19	-	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่น	16,334,224.90	13,413,761.24	14,975,944.73	12,410,020.97
เจ้าหนี้กรมสรรพากร	2,289,977.35	760,011.92	-	-
ภาษีขายไม่ถึงกำหนด	11,013,265.53	6,366,343.04	-	-
เจ้าหนี้ซื้อทรัพย์สิน	438,448.00	23,138,341.39	244,709.00	187,250.00
เจ้าหนี้เงินลงทุน	64,950,000.00	-	64,950,000.00	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	179,463.40	22,957.52	-	-
เจ้าหนี้อื่น ๆ	<u>18,445,477.01</u>	<u>985,024.43</u>	<u>491,883.68</u>	<u>497,839.69</u>
รวม	<u>118,572,247.80</u>	<u>49,209,891.98</u>	<u>80,755,533.58</u>	<u>13,154,026.51</u>

บริษัทฯ ซื้อหุ้นสามัญจากกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิม 15 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 7.83 บาท เป็นจำนวนเงินที่ต้องจ่าย 117.45 ล้านบาท ชำระแล้ว 52.50 ล้านบาท คงค้างชำระอีก 64.95 ล้านบาท

15. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2559	2558	2559	2558
เงินกู้ยืมระยะยาวบริษัทย่อย	1,680,840,000.00	995,520,000.00	-	-
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ				
ภายในหนึ่งปี	(136,680,000.00)	(136,680,000.00)	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว – สุทธิ	1,544,160,000.00	858,840,000.00	-	-

บริษัท ช้างแดง ไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีวงเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินภายในประเทศจำนวน 500 ล้านบาท กำหนดชำระเงินต้นคืนทั้งหมดตามสัญญาภายใน 81 งวด นับตั้งแต่เบิกเงินกู้ครั้งแรก และชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ MLR-1.25% ต่อปี ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 12 และโดยบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)

บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท ครอบคลุมกำหนดชำระภายใน 116 เดือน (รวมระยะเวลาปลอดชำระเงินต้น) โดยปลอดชำระเงินต้น 20 เดือน นับจากวันที่ลงนามในสัญญา หรือ 6 เดือน หลังจากผู้กู้เปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อนและชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย (เดือนที่ 1 - 48) ในอัตรา MLR - 1.50 ต่อปี (เดือน 49 - 116) ในอัตรา MLR - 1.25 ต่อปี ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน

บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท โดยชำระเงินต้นงวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 25 เดือน และชำระคืนหนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายใน 120 เดือนนับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก (ปลอดชำระหนี้ ระยะเวลา 24 เดือน นับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรก) ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR - 1.5 ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อรองรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยจำนวน 1 งวด โดยทยอยให้ครบภายใน 4 เดือนนับจากเริ่มจำหน่ายไฟในเชิงพาณิชย์ (COD)

บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท โดยชำระต้นเงินงวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 25 เดือน และชำระคืนหนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายใน 120 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก (ปลอดชำระหนี้ ระยะเวลา 24 เดือน นับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรก)ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR – 2 ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อรองรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยจำนวน 1 งวด โดยทยอยให้ครบภายใน 4 เดือนนับจากเริ่มจำหน่ายไฟในเชิงพาณิชย์ (COD)

สัญญาเงินกู้ระบุข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการ เช่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ข้อจำกัดในการจ่ายเงินปันผล เป็นต้น

บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท โดยชำระต้นเงินงวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 25 เดือน และชำระคืนหนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายใน 120 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก (ปลอดชำระหนี้ ระยะเวลา 24 เดือน นับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรก)ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR – 2 ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อรองรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยจำนวน 1 งวด โดยทยอยให้ครบภายใน 4 เดือนนับจากเริ่มจำหน่ายไฟในเชิงพาณิชย์ (COD)

รายการเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สรุปได้ดังนี้

	บาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	995,520,000.00	-
บวก รับเงินกู้ยืม	822,000,000.00	-
หัก จ่ายคืนเงินกู้ยืม	(136,680,000.00)	-
รวม	1,680,840,000.00	-
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(136,680,000.00)	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	1,544,160,000.00	-

16. หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2559	2558	2559	2558
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	8,935,625.68	3,929,127.13	1,550,946.66	1,000,900.14
หัก หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินส่วน				
ที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(3,276,780.18)	(1,647,927.18)	(695,677.48)	(316,892.35)
สุทธิ	<u>5,658,845.50</u>	<u>2,281,199.95</u>	<u>855,269.18</u>	<u>684,007.79</u>

จำนวนขั้นต่ำที่ต้องจ่ายสำหรับสัญญาเช่าการเงินข้างต้น มีดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2559	2558	2559	2558
ภายใน 1 ปี	3,738,213.43	1,854,643.52	754,249.00	360,217.00
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	<u>6,056,005.40</u>	<u>2,472,466.00</u>	<u>880,446.00</u>	<u>720,434.00</u>
รวม	9,794,218.83	4,327,109.52	1,634,715.00	1,080,651.00
หัก ดอกเบี้ยจ่ายในอนาคตของสัญญา				
เช่าทางการเงิน	<u>(858,593.15)</u>	<u>(397,982.39)</u>	<u>(83,768.34)</u>	<u>(79,750.86)</u>
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญา				
เช่าทางการเงิน	<u>8,935,625.68</u>	<u>3,929,127.13</u>	<u>1,550,946.66</u>	<u>1,000,900.14</u>

รายละเอียดเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่เช่าตามสัญญาเช่าทางการเงิน ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2559	2558	2559	2558
ยานพาหนะ	4,591,695.64	4,443,211.83	2,667,695.64	1,621,000.00
เครื่องจักร	<u>8,070,093.46</u>	<u>3,878,504.67</u>	-	-
รวม	12,661,789.10	8,321,716.50	2,667,695.64	1,621,000.00
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	<u>(954,342.30)</u>	<u>(2,267,355.55)</u>	<u>(372,921.57)</u>	<u>(151,355.03)</u>
ราคาตามบัญชี	<u>11,707,446.80</u>	<u>6,054,360.95</u>	<u>2,294,774.07</u>	<u>1,469,644.97</u>

17. เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน

บริษัทย้อยหักเงินประกันการปฏิบัติตามสัญญาจากผู้รับเหมาในอัตราร้อยละ 5 ของมูลค่างานก่อสร้างที่ผู้รับเหมาเรียกเก็บ โดยกลุ่มบริษัทจะคืนเงินประกันนี้แก่ผู้รับเหมาเมื่องานนั้น ๆ ได้แล้วเสร็จและผู้รับเหมาไม่ได้ผิดสัญญาข้อหนึ่งข้อใด

18. ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2559	2558	2559	2558
ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์				
ณ วันต้นงวด	4,668,576.00	2,950,007.00	4,668,576.00	2,950,007.00
ต้นทุนบริการงวดปัจจุบันและดอกเบี้ย	1,250,383.00	559,506.00	1,250,383.00	559,506.00
ขาดทุน(กำไร)จากการประมาณการ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	1,159,063.00	-	1,159,063.00
ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์				
ณ วันสิ้นงวด	5,918,959.00	4,668,576.00	5,918,959.00	4,668,576.00

ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันที่รายงาน

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559		
อัตราคิดลด	3.45	3.45
อัตรการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	7.24	7.24
อัตรามูลเงินพนักงาน (พนักงานทุกช่วงอายุ)	0 - 8	0 - 8
อัตรการมรณะ (ของตารางมรณะไทย ปี 2551)	100.00	100.00
อัตรการทุพพลภาพ (ของตารางมรณะไทย ปี 2551)	10.00	10.00

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

การเปลี่ยนแปลงในแต่ละข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่อาจเป็นไปได้ อย่างสมเหตุสมผล ณ วันที่รายงาน โดยถือว่าข้อสมมติฐานอื่นๆ คงที่ จะมีผลกระทบต่อภาระผูกพันผลประโยชน์ที่กำหนดไว้เป็นจำนวนเงินดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	เพิ่มขึ้น	ลดลง	เพิ่มขึ้น	ลดลง
ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559				
อัตราคิดลด (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 0.50)	(301,267.00)	330,367.00	(301,267.00)	330,367.00
การเพิ่มขึ้นของเงินเดือนในอนาคต				
(เปลี่ยนแปลงร้อยละ 0.50)	327,865.00	(301,427.00)	327,865.00	(301,427.00)

แม้ว่าการวิเคราะห์นี้ไม่ได้คำนึงการกระจายตัวแบบเต็มรูปแบบของกระแสเงินสดที่คาดหวังภายใต้โครงการดังกล่าว แต่ได้แสดงประมาณการความอ่อนไหวของข้อสมมติฐานต่างๆ

19. ทุนเรือนหุ้น

		งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ			
		2559		2558	
ราคาตาม	มูลค่าหุ้น	จำนวนหุ้น	จำนวนเงิน	จำนวนหุ้น	จำนวนเงิน
(บาท)	(หุ้น)	(บาท)	(บาท)	(หุ้น)	(บาท)
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ ณ วันที่ต้นงวด	1.00	401,200,000	401,200,000.00	401,200,000	401,200,000.00
- ลดทุน	1.00	-	-	-	-
- เพิ่มทุน	1.00	-	-	-	-
หุ้นสามัญ ณ วันที่สิ้นงวด		401,200,000	401,200,000.00	401,200,000	401,200,000.00
ทุนที่ออกและชำระแล้ว					
หุ้นสามัญ ณ วันที่ต้นงวด	1.00	401,200,000	401,200,000.00	400,000,000	400,000,000.00
- เพิ่มทุน	1.00	-	-	1,200,000	1,200,000.00
หุ้นสามัญ ณ วันที่สิ้นงวด	1.00	401,200,000	401,200,000.00	401,200,000	401,200,000.00

ในไตรมาส 2 ปี 2558 บริษัทฯ ได้รับชำระค่าหุ้นสามัญจากการใช้ใบสำคัญแสดงสิทธิ ตามหมายเหตุข้อ 20 จำนวน 1,200,000 หุ้น ในราคาหุ้นละ 3.30 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 3.96 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้วเพิ่มขึ้นจากเดิม 400 ล้านบาท เป็น 401.2 ล้านบาท และมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นเพิ่มขึ้นจาก 1,251.55 ล้านบาท เป็นจำนวน 1,254.30 ล้านบาท โดยบริษัทฯ ได้จดทะเบียนทุนที่ชำระแล้วกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 9 มิถุนายน 2558

20. ใบสำคัญแสดงสิทธิ

เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2557 บริษัทฯ ได้ออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนแก่กรรมการและพนักงานของบริษัทจำนวน 1,200,000 หน่วย ประเภทรับซื้อผู้ถือและไม่สามารถโอนเปลี่ยนมือได้ โดยไม่มีราคาเสนอขาย ใบสำคัญแสดงสิทธิ มีอายุไม่เกิน 3 ปี นับแต่วันที่ออกใบสำคัญแสดงสิทธิครั้งแรก โดยมีอัตราการใช้สิทธิ คือใบสำคัญแสดงสิทธิ 1 หน่วยมีสิทธิซื้อหุ้นสามัญได้ 1 หุ้นในราคาใช้สิทธิ 3.30 บาทต่อ 1 หุ้นสามัญ อย่างไรก็ตาม ราคาการใช้สิทธิและหรืออัตราการใช้สิทธิข้างต้นอาจมีการเปลี่ยนแปลงตามเงื่อนไขของการปรับสิทธิผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิสามารถใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิได้ในวันทำการสุดท้ายของเดือนพฤษภาคมหรือเดือนพฤศจิกายน ตลอดอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิ หลังจากออกใบสำคัญแสดงสิทธิ วันกำหนดใช้สิทธิครั้งแรกตรงกับวันที่ 28 พฤศจิกายน 2557 และกำหนดใช้สิทธิวันสุดท้ายตรงกับวันที่ 14 สิงหาคม 2560

ในระหว่างงวดไตรมาส 2 ปี 2558 พนักงานได้มีการใช้ใบสำคัญแสดงสิทธิซื้อหุ้นครบถ้วนแล้วจำนวนเงิน 1,200,000 หุ้น ในวันที่ 29 พฤษภาคม 2558

21. กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

21.1 กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน คำนวณโดยการหารกำไร(ขาดทุน)สำหรับงวดด้วยจำนวนหุ้นสามัญที่ออกจำหน่ายและเรียกชำระแล้วโดยวิธีถ่วงน้ำหนัก แสดงได้ดังนี้

กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2559	2558	2559	2558
กำไร(ขาดทุน) สำหรับงวด (บาท)	201,171,671.08	46,191,289.80	70,100,391.46	3,658,246.50
จำนวนหุ้นสามัญที่ออก ณ วันต้นปี	401,200,000	401,200,000	401,200,000	401,200,000
ผลกระทบจากการออกหุ้นสามัญ	-	-	-	-
จำนวนหุ้นสามัญโดยวิธีถ่วงน้ำหนัก	401,200,000	401,200,000	401,200,000	401,200,000
กำไร(ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.50	0.12	0.17	0.01

22. เงินปันผลจ่าย

22.1 บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด

- 22.1.1 วันที่ 26 เมษายน 2559 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 1 บาท ต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมาย เป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิ ปี 2558 เป็นจำนวนเงิน 3.41 ล้านบาท โดยมีการจ่ายเงินปันผลเมื่อวันที่ 29 เมษายน 2559
- 22.1.2 วันที่ 21 พฤศจิกายน 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตรา 3 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 60 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมายร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 กันยายน 2559 จ่ายเงินปันผลเมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2559

22.2 บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด

- 22.2.1 วันที่ 23 กันยายน 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการครั้งที่ 3/2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 15 บาท ต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 30 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมาย เป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิ งวด 30 มิถุนายน 2559 เป็นจำนวนเงิน 2.86 ล้านบาท โดยมีการจ่ายปันผลแล้วในวันที่ 28 กันยายน 2559
- 22.2.2 วันที่ 22 พฤศจิกายน 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการครั้งที่ 5/2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 10 บาท ต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมาย เป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิ งวด 30 กันยายน 2559 เป็นจำนวนเงิน 4.47 ล้านบาท โดยมีการจ่ายปันผลแล้วในวันที่ 6 ธันวาคม 2559

23. สำรองตามกฎหมาย

บริษัทฯ ต้องจัดสรรสำรองตามกฎหมายอย่างน้อยร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปีหักด้วยยอดเงินขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าจะครบร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนของบริษัทตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัด พ.ศ. 2535 โดยสำรองตามกฎหมายไม่สามารถนำมาจ่ายเงินปันผลได้

24. รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า

รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า เป็นรายได้จากการได้รับเงินสนับสนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากชีวมวลโดยใช้เศษไม้ ในอัตรา 0.30 บาทต่อกิโลวัตต์ - ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ กลุ่มบริษัทรับรู้เงินอุดหนุนดังกล่าวเป็นรายได้ทั้งจำนวน เมื่อกลุ่มบริษัทจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและลูกค้ายอมรับการส่งมอบนั้น

25. สัญญาและข้อตกลงที่สำคัญ

กลุ่มบริษัทย่อยได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ประเภทการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยกลุ่มบริษัทย่อยและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตกลงที่จะซื้อและขายพลังไฟฟ้า ซึ่งมีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัทย่อยได้รับการสนับสนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 0.30 บาทต่อกิโลวัตต์ - ชั่วโมง ระยะเวลา 7 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน มีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยทำการตกลงที่จะซื้อและขายไฟฟ้า แบบ Adder มีดังนี้

<u>บริษัท</u>	<u>พื้นที่โครงการ</u>	<u>ระยะเวลาการขายไฟฟ้า</u>
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	จังหวัดนครศรีธรรมราช	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556

ณ วันที่ 26 กันยายน 2559 บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ลงนาม ข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติม สัญญาซื้อขายไฟครั้งที่ 1 เปลี่ยนจาก Adder เป็น Feed-in-Tariff (FiT)(โครงการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวล) โดยสัญญามีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559

บริษัทที่ได้มีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นแบบ Feed-in tariff มีดังนี้

<u>บริษัท</u>	<u>พื้นที่โครงการ</u>	<u>ระยะเวลาการขายไฟฟ้า</u>
บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด	จังหวัดนครศรีธรรมราช	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	จังหวัดสมุทรสาคร	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	จังหวัดนครสวรรค์	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2558
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	จังหวัดพัทลุง	ยังไม่เริ่มดำเนินงาน(อยู่ระหว่างก่อสร้าง)
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	จังหวัดสตูล	ยังไม่เริ่มดำเนินงาน(อยู่ระหว่างก่อสร้าง)

26. รายได้อื่น

รายได้อื่นสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 มีดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2559	2558	2559	2558
ดอกเบี้ยรับ	8,493,091.47	10,553,146.39	15,454,113.40	12,531,157.84
อื่น ๆ	7,480,820.78	7,062,132.93	6,021,693.58	6,493,552.10
รวม	15,973,912.25	17,615,279.32	21,475,806.98	19,024,709.94

27. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

รายการค่าใช้จ่ายตามลักษณะที่สำคัญสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 มีดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2559	2558	2559	2558
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน	15,617,356.47	10,532,108.54	15,533,997.97	10,359,368.35
ค่าตอบแทนกรรมการ	9,440,000.00	8,910,000.00	9,440,000.00	8,910,000.00
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	8,245,000.00	7,608,000.00	8,245,680.00	7,608,000.00
ค่าตอบแทนโดยการจ่ายหุ้น				
เป็นเกณฑ์	-	2,967,838.16	-	2,967,838.16
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	61,870,915.50	34,193,453.96	794,547.64	429,960.75
ค่าบริหารจัดการ	269,256,916.02	135,035,030.23	-	-

28. ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ / ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

28.1 ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 สรุปได้ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2559	2558	2559	2558
ภาษีเงินได้ปัจจุบัน :				
ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับงวด	219,814.22	63,013.28	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากการ				
เกิดผลแตกต่างชั่วคราวและการกลับ				
รายการผลแตกต่างชั่วคราว	(2,042,668.75)	(4,050,980.43)	-	(3,599,493.95)
ค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ใน				
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	<u>(1,822,854.53)</u>	<u>(3,987,967.15)</u>	<u>-</u>	<u>(3,599,493.95)</u>

28.2 รายการกระทบยอดจำนวนเงินระหว่างค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้กับผลคูณของกำไรทางบัญชีกับอัตรากำไรที่ใช้สำหรับงวดปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 สามารถแสดงได้ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม			
	2559		2558	
	รายได้ที่ได้	รายได้ที่ไม่ได้	รายได้ที่ได้	รายได้ที่ไม่ได้
	รับการยกเว้น	รับการยกเว้น	รับการยกเว้น	รับการยกเว้น
	ภาษีเงินได้	ภาษีเงินได้	ภาษีเงินได้	ภาษีเงินได้
กำไร(ขาดทุน)ทางบัญชีก่อน				
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	285,069,322.80	(26,921,885.30)	93,771,881.81	(29,799,886.34)
อัตรากำไรเงินได้นิติบุคคล	0%	20%	0%	20%
กำไร(ขาดทุน)ทางบัญชีก่อน				
ภาษีเงินได้นิติบุคคลก่อนอัตรากำไร	-	(5,384,377.06)	-	(5,959,977.27)
ผลกระทบทางภาษีสำหรับ :				
ผลขาดทุนทางภาษีที่ไม่ใช้สิทธิ์	-	5,852,089.54	-	163,607.10
รายการต้องห้ามทางภาษี	-	362,784.42	-	775,027.74
อื่น ๆ	-	(2,653,351.43)	-	1,033,375.28
รวม	-	3,561,522.53	-	1,972,010.11
ค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ใน				
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	-	(1,822,854.53)	-	(3,987,967.15)
อัตรากำไรเงินได้ที่แท้จริง	0%	0%	0 %	13.38%

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2559	2558
กำไร(ขาดทุน)ทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	70,100,391.46	58,752.55
อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล	20 %	20 %
กำไร(ขาดทุน)ทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล		
คูณอัตราภาษี	14,020,078.29	11,750.51
ผลกระทบทางภาษีสำหรับ :		
ผลขาดทุนทางภาษีที่ไม่ใช้สิทธิ์	5,852,089.54	163,607.10
รายการต้องห้ามทางภาษี	327,816.17	758,892.24
อื่นๆ		
- รายได้เงินปันผลจากบริษัทย่อย	(20,199,984.00)	(4,533,743.80)
รวม	(14,020,078.29)	(3,611,244.46)
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ใน		
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	-	(3,599,493.95)
อัตราภาษีเงินได้ที่แท้จริง	0%	(6,126.53) %

28.3 ส่วนประกอบของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2559	2558	2559	2558
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	40,000.00	40,000.00	40,000.00	40,000.00
สำรองผลประโยชน์ระยะยาว				
ของพนักงาน	590,001.40	590,001.40	590,001.40	590,001.40
ขาดทุนสะสม	13,532,349.89	11,489,681.15	10,159,748.16	10,159,748.16
รวม	14,162,351.29	12,119,682.55	10,789,749.56	10,789,749.56

29. ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

- 29.1 ค่าตอบแทนกรรมการนี้เป็นผลประโยชน์ที่จ่ายให้แก่กรรมการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ตามมาตรา 90 ของพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัด โดยไม่รวมเงินเดือนและประโยชน์ที่เกี่ยวข้องที่จ่ายให้กับกรรมการ
- 29.2 ค่าตอบแทนผู้บริหารเป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินเดือน ค่าตอบแทนและผลประโยชน์อื่นให้แก่กรรมการและผู้บริหารตามนิยามในประกาศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์อันได้แก่ ผู้จัดการหรือผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารที่รายชื่อจากผู้จัดการลงมา และผู้ซึ่งดำรงตำแหน่งเทียบเท่า ผู้ดำรงตำแหน่งระดับผู้บริหารรายชื่อที่ 4 ทุกสาย

30. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

บริษัทฯ ดำเนินการในส่วนงานธุรกิจเดียว คือ ขายพลังงาน และดำเนินธุรกิจในส่วนงานทางภูมิศาสตร์เดียวในประเทศไทย ดังนั้น รายได้ กำไรและสินทรัพย์ทั้งหมดที่แสดงในงบการเงินจึงเกี่ยวกับส่วนงานทางภูมิศาสตร์ตามที่กล่าวไว้

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่น่าเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของบริษัทฯ ที่ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน

31. เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน

บริษัทฯ ได้จัดตั้งเงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงานตามความในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 และเข้าเป็นกองทุนจดทะเบียนเมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2556

ตามระเบียบกองทุน พนักงานจ่ายสะสมเข้ากองทุนในอัตราร้อยละ 3.00 - 10.00 ของเงินเดือนแต่ละเดือนและบริษัท จ่ายสมทบในอัตราร้อยละ 3.00 - 15.00 ของเงินเดือนพนักงาน บริษัทฯ ได้แต่งตั้งผู้จัดการกองทุนเพื่อบริหารกองทุนให้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎกระทรวงฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2532) ออกตามความในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530

เงินสมทบที่บริษัทฯ จ่ายกองทุนและบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 มีจำนวน 574,416.16 บาท และ 486,287.52 บาทตามลำดับ

32. เครื่องมือทางการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กลุ่มบริษัทไม่มีนโยบายที่จะประกอบธุรกรรมตราสารทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์เพื่อการเก็งกำไรหรือการค้า

32.1 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องหรือความเสี่ยงในการระดมทุน คือ ความเสี่ยงที่กลุ่มบริษัทจะเผชิญกับความยุ่งยากในการระดมทุนให้เพียงพอและทันเวลาต่อการปฏิบัติตามภาระผูกพันที่ระบุไว้ในเครื่องมือทางการเงิน ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องอาจเกิดจากการที่กิจการไม่สามารถขายสินทรัพย์ทางการเงินได้ทันเวลาด้วยราคาที่ไม่ใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม

32.2 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงระดับอัตราดอกเบี้ยที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตเนื่องจากบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินส่วนใหญ่เป็นเงินกู้ระยะยาวดังนั้นความเสี่ยงในเรื่อง อัตราดอกเบี้ยจึงไม่ก่อให้เกิดความเสียหายแก่บริษัท ประกอบกับการที่กิจการจะมีการขอเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขการกู้ยืมหรือมีการหาแหล่งเงินกู้ใหม่ ที่มีภาระดอกเบี้ยต่ำมาทดแทนแหล่งเงินกู้เดิม

32.3 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน อันได้แก่ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้า เงินให้กู้ยืมระยะสั้น ลูกหนี้เงินประกันผลงาน เจ้าหนี้การค้า เงินกู้ยืมและเจ้าหนี้ เงินประกันผลงาน มีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม

33. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการทุนที่สำคัญของกลุ่มบริษัทคือการทำให้มีซึ่งโครงสร้างทางการเงินที่เหมาะสมและการดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 งบการเงินรวมแสดงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน เท่ากับ 0.83 (งบการเงินเฉพาะกิจการ 0.05:1)

34. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นภายหลัง

34.1 บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

- 34.1.1 บริษัทฯ มีภาระผูกพันการค้ำประกันวงเงินสินเชื่อวงเงิน 500.00 ล้านบาท ให้กับบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน โดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 230.00 ล้านบาท
- 34.1.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ 500.00 ล้านบาท ให้กับบริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 425.00 ล้านบาท
- 34.1.3 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันบัตรเครดิต และค่าบริการอื่น ณ สถานีบริการน้ำมัน วงเงิน 1 ล้านบาท ให้กับบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน จำนวน 3 ราย
- 34.1.4 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 300.00 ล้านบาท
- 34.1.5 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 325.00 ล้านบาท
- 34.1.6 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกัน เสนอขายไฟฟ้า จำนวน 3 ฉบับให้กับบริษัทย่อย จำนวน 3 รายในวงเงินฉบับละ 4.95 ล้านบาท รวมเป็นจำนวนเงิน 14.85 ล้านบาท ซึ่งค้ำประกันโดยอายัดเงินฝากบัญชีออมทรัพย์ของบริษัทฯ จำนวนเงิน 2.97 ล้านบาท ตามหมายเหตุ 9
- 34.1.7 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการทำสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินมูลค่าตามสัญญา จำนวน 34.40 ล้านบาท ซึ่งจ่ายเงินมัดจำแล้ว จำนวน 20.64 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่จะต้องจ่ายชำระอีก จำนวน 13.76 ล้านบาท
- 34.1.8 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงินจำนวน 255 ล้านบาท

34.2 บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด

34.2.1 บริษัทฯ ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันเป็นจำนวนเงิน 1.0 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 12 และโดยบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)

34.3 บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด

34.3.1 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้าง ซึ่งเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน มูลค่าตามสัญญาจำนวน 630 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้วจำนวน 617.19 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 12.80 ล้านบาท

34.3.2 บริษัทฯ ซึ่งเป็นบริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากการจ้างทนายความ มูลค่าตามสัญญาจำนวน 1.00 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 0.50 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่ต้องจ่ายชำระอีก จำนวน 0.50 ล้านบาท

34.3.3 บริษัทฯ ซึ่งเป็นบริษัทย่อยมีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นจำนวนเงิน 144,000.00 บาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 12 และโดยบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น

34.3.4 บริษัทฯ ซึ่งเป็นบริษัทย่อยมีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายตามสัญญาเช่าที่ดิน มูลค่าตามสัญญาจำนวน 0.37 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 0.015 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่ต้องจ่ายชำระอีก จำนวน 0.36 ล้านบาท

34.4 บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด

34.4.1 บริษัทฯ ซึ่งเป็นบริษัทย่อยมีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายเป็นจำนวนเงิน 4.2 ล้านบาท ค้ำประกันโดยเงินฝาก ตามหมายเหตุ 9

34.4.2 บริษัทฯ ซึ่งเป็นบริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากการจ้างจัดทำรายงานวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเป็นจำนวนเงิน 1.7 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้ว 1.45 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่ต้องจ่ายชำระตามสัญญาอีก 0.25 ล้านบาท

34.4.3 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างเหมาควบคุมงานถมดิน ขุดดิน มูลค่าตามสัญญา 24.19 ล้านบาท ซึ่งได้ชำระแล้ว 15.35 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 8.85 ล้านบาท

34.5 บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด

- 34.5.1 บริษัทฯ ซึ่งเป็นบริษัทย่อยมีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายเป็นจำนวน 1.84 ล้านบาท ค้ำประกันโดยเงินฝาก ตามหมายเหตุ 9
- 34.5.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันที่ต้องจ่ายชำระตามสัญญาจ้างดำเนินการยื่นขอใบอนุญาตโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า มูลค่าตามสัญญาจำนวน 6.0 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้วจำนวน 5.5 ล้านบาท และยังมียอดคงเหลือที่ต้องจ่ายชำระอีก จำนวน 0.5 ล้านบาท
- 34.5.3 บริษัทฯ มีภาระผูกพัน จากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้าง มูลค่าตามสัญญาจำนวน 648.00 ล้านบาท ซึ่งได้จ่ายชำระแล้วจำนวน 456.29 ล้านบาท และคงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 191.71 ล้านบาท
- 34.5.4 บริษัทฯ ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีภาระผูกพัน จากการจ้างที่ปรึกษาก่อสร้างโรงไฟฟ้า มูลค่าตามสัญญาจำนวน 1.3 ล้านบาท ซึ่งได้จ่ายชำระแล้วจำนวน 0.78 ล้านบาท และคงเหลือที่ต้องจ่ายชำระอีกจำนวน 0.52 ล้านบาท
- 34.5.5 บริษัทฯ ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีภาระผูกพัน จากการจ้างบริหารงานก่อสร้างโรงไฟฟ้า มูลค่าตามสัญญาจำนวน 2.4 ล้านบาท ซึ่งได้จ่ายชำระแล้วจำนวน 1.6 ล้านบาท และคงเหลือที่ต้องจ่ายชำระอีกจำนวน 0.8 ล้านบาท

34.6 บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด

- 34.6.1 บริษัทฯ ซึ่งเป็นบริษัทย่อยมีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายเป็นจำนวน 1.84 ล้านบาท ค้ำประกันโดยเงินฝาก ตามหมายเหตุ 9
- 34.6.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพัน จากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้าง มูลค่าตามสัญญาจำนวน 648.00 ล้านบาท ซึ่งได้จ่ายชำระแล้วจำนวน 319.93 ล้านบาท และคงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 328.07 ล้านบาท
- 34.6.3 บริษัทฯ ซึ่งเป็นบริษัทย่อยมีภาระผูกพัน จากการจ้างที่ปรึกษาก่อสร้างโรงไฟฟ้า มูลค่าตามสัญญาจำนวน 1.20 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้วจำนวน 0.36 ล้านบาท และคงเหลือที่ต้องจ่ายอีกจำนวน 0.84 ล้านบาท

34.7 บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด

- 34.7.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้ไฟฟ้าเป็นจำนวนเงิน 1.2 ล้านบาท ค้ำประกันโดยเงินฝาก ตามหมายเหตุ 9

35. สิทธิและหน้าที่ในการได้รับการส่งเสริมการลงทุน

บริษัทย่อย ที่ได้รับสิทธิและประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน มีดังนี้

<u>บริษัท</u>	<u>บัตรส่งเสริมการลงทุน</u>
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	เลขที่ 1767(1)/2555
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	เลขที่ 2707/2556
บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด	เลขที่ 2141(1)/2557
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	เลขที่ 58-1871-0-00-2-0
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	เลขที่ 58-1870-0-02-2-0

บริษัทย่อย ได้รับสิทธิและประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 ซึ่งสิทธิที่ได้รับโดยสังเขปมีดังนี้

- ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ
- ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลาแปดปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ ซึ่งบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการวันที่ 15 มีนาคม 2556, บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการ วันที่ 12 ตุลาคม 2558, บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการ วันที่ 3 ตุลาคม 2559, และบริษัท พัทลุง กรีนเพาเวอร์ จำกัด และบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด อยู่ระหว่างการก่อสร้างและยังไม่มีรายได้จากการดำเนินงาน โดยรวมถึงรายได้จากการจำหน่ายผลพลอยได้
- ในกรณีที่ประกอบกิจการขาดทุนในระหว่างที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลจะได้รับอนุญาตให้นำผลขาดทุนประจำปีที่เกิดขึ้นในระหว่างเวลานั้นไปหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นระยะเวลาห้าปี โดยจะเลือกหักจากกำไรสุทธิของปีใดปีหนึ่งหรือหลายปีก็ได้
- ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น
- ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละห้าสิบของอัตราปกติมีกำหนดเวลาห้าปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาตามบัตรส่งเสริมการลงทุน ยกเว้น บริษัท พัทลุงกรีน เพาเวอร์ จำกัด ที่ไม่ได้รับสิทธิลดหย่อนสำหรับอัตราร้อยละห้าสิบของอัตราปกติ

- ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าน้ำประปาสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลาสิบปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น ยกเว้น บริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ได้รับเป็นระยะเวลาเพิ่มเติมเป็นสิบห้าปี
- ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกหรือระยะยี่สิบห้าของเงินลงทุน นอกเหนือไปจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ

บริษัทฯ มีรายได้และค่าใช้จ่ายที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 มีรายละเอียดดังนี้

	บาท		
	งบการเงินรวม		
	2559		
	ที่ได้รับการส่งเสริม	ที่ไม่ได้รับการส่งเสริม	
	การลงทุน	การลงทุน	รวม
รายได้จากการขายไฟฟ้า	658,163,938.34	-	658,163,938.34
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า	14,233,404.00	-	14,233,404.00
รายได้อื่น	-	15,973,912.25	15,973,912.25
รวมรายได้	672,397,342.34	15,973,912.25	688,371,254.59
ต้นทุนขาย	(345,311,767.97)	-	(345,311,767.97)
ค่าใช้จ่ายขายและบริหาร	(12,679,903.69)	(56,047,021.38)	(68,726,924.99)
ต้นทุนทางการเงิน	(43,108,771.38)	(1,469,249.10)	(44,578,020.48)
กำไรจากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	13,772,423.42	14,620,472.93	28,392,896.35
รวมค่าใช้จ่าย	(387,328,019.54)	(42,895,797.55)	(430,223,817.09)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	285,069,322.80	(26,921,885.30)	258,147,437.50

	บาท		
	งบการเงินรวม		
	2558		
	ที่ได้รับการส่งเสริม	ที่ไม่ได้รับการ	
	การลงทุน	ส่งเสริมการลงทุน	รวม
รายได้จากการขายไฟฟ้า	282,761,677.25	-	282,761,677.25
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า	22,134,159.60	-	22,134,159.60
รายได้อื่น	-	17,615,279.32	17,615,279.32
รวมรายได้	304,895,836.85	17,615,279.32	322,511,116.17
ต้นทุนขาย	(181,278,829.90)	-	(181,278,829.90)
ค่าใช้จ่ายขายและบริหาร	(4,221,004.61)	(43,157,819.29)	(47,378,823.90)
หนี้สูญจากการเลิกกิจการของบริษัทย่อย	-	(421,367.92)	(421,367.92)
ต้นทุนทางการเงิน	(25,624,120.53)	(1,418,981.68)	(27,043,102.21)
กำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	-	(2,416,996.77)	(2,416,996.77)
รวมค่าใช้จ่าย	(211,123,955.04)	(47,415,165.66)	(258,539,120.70)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	93,771,881.81	(29,799,886.34)	63,971,995.47

กำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า เป็นส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้าซึ่งบริษัทฯ รับรู้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ตามสัดส่วน สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 มีส่วนแบ่งกำไรจำนวน 30.95 ล้านบาท (รายได้ค่าปฏิบัติงานล่าช้าจำนวน 22.08 ล้านบาท) และส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 2.42 ล้านบาท

36. การจัดประเภทบัญชีใหม่

ในปี 2559 บริษัทฯ ได้มีการจัดประเภทบัญชีบางรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการงวดก่อนใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทรายการบัญชีในงวดปัจจุบัน โดยโอนผลต่างจากการรวมกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกัน ซึ่งเกิดจากบริษัทย่อยมีการเลิกกิจการและแสดงผลต่างจากการรวมกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกันไว้สูงไปเป็นกำไร(ขาดทุน)สะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร จำนวน 1,434,685.29 บาทในงบการเงินรวม และโอนผลต่างจากการรวมกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกันไปแสดงในส่วนเกินมูลค่าหุ้นจำนวน 469,215.41 บาทในงบการเงินเฉพาะกิจการ การจัดประเภทรายการดังกล่าวไม่ทำให้ส่วนของผู้อถือหุ้นเปลี่ยนแปลงจัดประเภทรายการ

	บาท		
	งบการเงินรวม		
	2558		
	ก่อนจัดประเภท	หลังจัดประเภท	ผลต่าง
ผลต่างจากการรวมกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกัน	1,882,158.35	447,473.06	(1,434,685.29)
กำไร(ขาดทุน)สะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร	79,840,139.28	81,274,824.57	1,434,685.29
	บาท		
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2558		
	ก่อนจัดประเภท	หลังจัดประเภท	ผลต่าง
ผลต่างจากการรวมกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกัน	469,215.41	-	(469,215.41)
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	1,254,305,250.00	1,254,774,465.41	469,215.41
	บาท		
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2557		
	ก่อนจัดประเภท	หลังจัดประเภท	ผลต่าง
ผลต่างจากการรวมกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกัน	469,215.41	-	(469,215.41)
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	1,251,545,250.00	1,252,014,465.41	469,215.41

37. เรื่องอื่นๆ

เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2558 ชาวบ้านจำนวนหนึ่งได้ร่วมกันยื่นฟ้องหน่วยงานราชการต่อศาลปกครองนครศรีธรรมราช เพื่อขอให้เพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน และใบอนุญาตก่อสร้างโรงไฟฟ้า ของบริษัท ทูงสัง กรีน จำกัด เนื่องจากเห็นว่าเป็นการออกใบอนุญาตโดยมิชอบ อันจะก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และโดยที่ศาลได้พิจารณาแล้วเห็นว่าคำพิพากษาหรือคำสั่งในคดีนี้อาจมีผลกระทบต่อบริษัท ทูงสัง กรีน จำกัด จึงมีคำสั่งเมื่อ วันที่ 14 พฤศจิกายน 2558 เรียก บริษัท ทูงสัง กรีน จำกัด เข้ามาเป็นผู้ร้องสอดฝ่ายผู้ถูกฟ้องคดีโดยกำหนดให้เป็นผู้ถูกฟ้องคดีที่ 3 ปัจจุบันอยู่ในระหว่างการพิจารณาของศาล

38. เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบการเงิน

- 38.1 วันที่ 20 มกราคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการครั้งที่ 1/2560 ของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยมีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 15 บาทต่อหุ้นรวมเป็นเงิน 30 ล้านบาท
- 38.2 ในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2560 คณะกรรมการของบริษัท ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2559 ในอัตราหุ้นละ 0.03 บาท เป็นจำนวนเงิน 12.04 ล้านบาท โดยมีกำหนดการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นในวันที่ 24 พฤษภาคม 2560 ทั้งนี้การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวขึ้นอยู่กับมติจากการอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทในวันที่ 26 เมษายน 2560

39. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับการอนุมัติให้ออกงบการเงินโดยคณะกรรมการของบริษัท และได้มีการอนุมัติงบการเงินเมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2560



ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง
TPC POWER HOLDING

TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

2,4 Soi Prasert-Manukitch 29 Yak 8, Prasert-Manukitch Rd., Chorakhehua, Ladprao, Bangkok 10230

Phone : (+66) 2943-2935 to 6 Website : www.tpcpower.co.th

Facebook : www.facebook.com/tpcpowerholding

