

TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

To be the leader of renewable energy production in Thailand and ASEAN.

# ANNUAL REPORT 2019



**TPCH**  
ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง  
TPC POWER HOLDING

พลังงานหมุนเวียน พลังงานเพื่ออนาคต  
พลังงานสะอาดจากวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

Renewable Power for The Future  
Agriculture to Green Energy

# สารบัญ

---

## วิสัยทัศน์

สารจากประธานกรรมการ

รายงานของคณะกรรมการการตรวจสอบ

คณะกรรมการบริษัท

## ส่วนที่ 1. การประกอบธุรกิจ

1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ	1
2. ลักษณะการประกอบธุรกิจ	39
3. ปัจจัยความเสี่ยง	63
4. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ	70
5. ข้อพิพาททางกฎหมาย	104
6. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น	105

## ส่วนที่ 2. การจัดการและการกำกับดูแลกิจการ

7. ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น	109
8. โครงสร้างการจัดการ	117
9. การกำกับดูแลกิจการ	135
10. ความรับผิดชอบต่อสังคม	168
11. การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง	174
12. รายการระหว่างกัน	176

## ส่วนที่ 3. ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ	201
14. คำอธิบาย และการวิเคราะห์ฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน	208
15. งบการเงิน	222



# วิสัยทัศน์

เราเป็นผู้นำด้านการผลิตพลังงานหมุนเวียน  
ทั้งในประเทศและในอาเซียน

## พันธกิจ

ลงทุนพัฒนาและดำเนินงาน ด้านธุรกิจพลังงานหมุนเวียน  
เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้มีส่วนได้เสีย สังคม และสิ่งแวดล้อม



## สารจากประธานกรรมการ

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ยังคงมุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจให้มีการเติบโตอย่างต่อเนื่องและมั่นคงเพื่อให้บรรลุเป้าหมายขององค์กร มุ่งสู่การเป็นองค์กรชั้นนำด้านการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งในประเทศและในอาเซียน ตลอดปี 2562 บริษัทฯ มีการลงทุน พัฒนาและดำเนินงานด้านพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง ซึ่งในปีที่ผ่านมาบริษัทฯ สามารถรับรู้รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ (COD) ครบทั้ง 6 แห่งได้เต็มปี กำลังการผลิตรวม 60 เมกะวัตต์ สามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างเต็มประสิทธิภาพ ทำให้มีรายได้ 1,642.02 ล้านบาท และมีกำไรสุทธิ 359.51 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5.62 ล้านบาท หรือ 1.58% เทียบปี 2561 มีกำไรสุทธิ 353.89 ล้านบาท

ส่วนแผนการดำเนินงานใน 2563 ถึงแม้ว่าเหตุการณ์แพร่ระบาดของไวรัสโคโรน่าจะส่งผลกระทบต่อธุรกิจโลกเป็นวงกว้าง แต่ผลกระทบต่อบริษัทคงมีไม่มากเนื่องจากมีโครงสร้างทางรายได้ที่มั่นคงจากภาครัฐ อย่างไรก็ตามบริษัทฯ ได้วางมาตรการเพื่อลดผลกระทบจากเหตุสุดวิสัยเช่นนี้ไว้แล้ว และความเชื่อมั่นว่าการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าจะยังคงเป็นไปได้อย่างราบรื่นและเป็นไปตามแผนที่บริษัทได้วางไว้ โดยเตรียม COD โรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าขยะ กำลังการผลิตรวม 59 เมกะวัตต์ ประกอบด้วยโรงไฟฟ้าชีวมวล TPC1, TPC1 2, TPC1 5, PTG และโรงไฟฟ้าขยะ SP1 ซึ่งจะสนับสนุนให้มีกำลังการผลิตรวมแตะ 119 เมกะวัตต์ บริษัทฯ มั่นใจว่า จะช่วยหนุนการเติบโตทั้งรายได้และกำไรสร้างสถิติสูงสุดใหม่ต่อเนื่อง นอกจากนี้ บริษัทฯ ตั้งเป้ามียุทธศาสตร์ในการขายไฟฟ้า (PPA) โรงไฟฟ้าชีวมวล ชีวภาพ และโรงไฟฟ้าขยะ เพิ่มเป็น 250 เมกะวัตต์ ซึ่งแบ่งเป็น โรงไฟฟ้าชีวมวล ชีวภาพเพิ่มอีก 90 เมกะวัตต์ โดยมุ่งเน้นจากโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก ซึ่งบริษัทฯ มีความพร้อมที่จะเข้าร่วมประมูล ขณะนี้รอความชัดเจนจากนโยบายของภาครัฐ และโรงไฟฟ้าขยะเพิ่ม 40 เมกะวัตต์ ที่บริษัทกำลังพัฒนาโครงการอยู่หลาย เพื่อผลักดันธุรกิจให้เติบโตในระยะยาว

ในนามคณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร พนักงานและบริษัทในเครือ ขอขอบคุณผู้ถือหุ้น ลูกค้า คู่ค้า พันธมิตรทางธุรกิจ ที่ให้การสนับสนุนบริษัทฯ ด้วยดีมาโดยตลอด บริษัทฯ ยังคงมุ่งมั่นดำเนินการขยายธุรกิจและมองหาโอกาสทางธุรกิจใหม่อย่างต่อเนื่อง โดยมุ่งเน้นการบริหารงานตามหลักธรรมาภิบาลที่ดี เป็นไปตามพันธกิจของบริษัทที่ตั้งเป้าหมายไว้ เพื่อสร้างความแข็งแกร่งและการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนให้กับกลุ่มบริษัทต่อไป



(ดร.รณ กุลชล)

ประธานกรรมการบริษัท



## รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัททีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วยกรรมการอิสระ จำนวน 3 ท่าน ซึ่งเป็นผู้ทรงคุณวุฒิ และมีประสบการณ์เฉพาะด้าน มีคุณสมบัติครบถ้วนตามข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย(ตลท.) ประกอบด้วย นางบุญทิพา สิมะสกุล เป็นประธานกรรมการตรวจสอบ นายธันวา ธีระวิทย์เลิศ และ นายณรงค์ ศรีพิมล เป็นกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่อย่างอิสระ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท เพื่อกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัท และบริษัทช่วยให้เป็นไปอย่างโปร่งใส และเป็นธรรม ตลอดจนสร้างความเชื่อมั่นแก่ผู้ถือหุ้น ผู้ลงทุน รวมถึงผู้มีส่วนได้เสียของบริษัทฯ ในปี 2562 ได้มีการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ รวมทั้งสิ้นจำนวน 9 ครั้ง กรรมการตรวจสอบแต่ละท่านได้เข้าร่วมประชุม ดังนี้

1. นางบุญทิพา สิมะสกุล	ประธานกรรมการตรวจสอบ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม	9/9 ครั้ง
2. นายธันวา ธีระวิทย์เลิศ	กรรมการตรวจสอบ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม	9/9 ครั้ง
3. นายณรงค์ ศรีพิมล	กรรมการตรวจสอบ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม	9/9 ครั้ง

สาระสำคัญในการการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ สรุปได้ดังนี้

### การสอบทานรายงานทางการเงิน

พิจารณาสอบทานงบการเงินรายไตรมาส และงบการเงินประจำปี 2562 และงบการเงินรวมของบริษัท และบริษัทย่อย ร่วมกับผู้สอบบัญชี และผู้ที่เกี่ยวข้อง เพื่อหาหรือแลกเปลี่ยนข้อคิดเห็นที่เป็นประโยชน์ถึงเรื่องความถูกต้อง ครบถ้วนของการจัดทำงบการเงินของบริษัท การปรับปรุงรายการบัญชีที่สำคัญ ซึ่งมีผลกระทบต่อการเงิน รวมถึงข้อสังเกตจากการตรวจสอบ และได้มีการประชุมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายบริหารของบริษัทฯ เข้าร่วมประชุม 1 ครั้ง เพื่อให้มั่นใจว่าการจัดทำงบการเงินมีความถูกต้อง ครบถ้วน เชื่อถือได้ เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป มีการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญอย่างเพียงพอ และทันเวลา เป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้น นักลงทุน และผู้ใช้งบการเงิน

### การสอบทานและให้ความเห็นต่อรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

พิจารณาและสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัท กับบุคคล และบริษัทย่อย ที่เกี่ยวข้องกันตามประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ โดยมีความเห็นว่ารายการดังกล่าว เป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าปกติทั่วไป มีความเป็นธรรม สมเหตุสมผลเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท รวมทั้งมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างถูกต้อง และครบถ้วน

### การสอบทานระบบการควบคุมภายใน การบริหารความเสี่ยง การกำกับดูแลงานตรวจสอบภายใน และการกำกับดูแลกิจการที่ดี

พิจารณาสอบทานความเพียงพอ และเหมาะสมของระบบการควบคุมภายในของบริษัท และบริษัทย่อย โดยพิจารณาจากรายงานผลการตรวจสอบของฝ่ายตรวจสอบภายใน และรายงานของผู้สอบบัญชี ซึ่งไม่พบประเด็นหรือข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญ การดำเนินงานสอดคล้องกับนโยบาย และอำนาจอนุมัติที่กำหนดไว้ จึงทำให้มั่นใจว่าบริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสม เพียงพอกับการดำเนินธุรกิจ



พิจารณาสอบทาน และการบริหารความเสี่ยงของบริษัท และบริษัทย่อย มีการประเมินทั้งปัจจัยภายในและภายนอก โอกาสที่จะเกิดผลกระทบ ซึ่งธุรกรรมที่มีความเสี่ยงสูงได้มีการควบคุม และจัดการอย่างเหมาะสม เพื่อป้องกันหรือลดผลกระทบที่ อาจเกิดขึ้นต่อการดำเนินธุรกิจให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้

การกำกับดูแลหน่วยงานตรวจสอบภายใน พิจารณานุมัติแผนการตรวจสอบภายในประจำปี พิจารณารายงานผลการ ตรวจสอบภายใน โดยให้รายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ ตลอดจนการให้ข้อเสนอแนะ และติดตามผลการดำเนินงานของฝ่าย ตรวจสอบภายในให้การปฏิบัติงานเป็นไปตามแผนงานที่ได้รับอนุมัติ เพื่อให้มีการควบคุมภายในที่เพียงพอ เหมาะสม

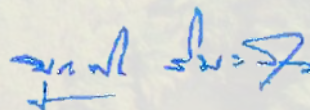
ได้กำกับดูแล และสอบทานการปฏิบัติงานบริษัท และบริษัทย่อย ให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์ และตลาด หลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท อย่างเคร่งครัด โดยบริษัทได้ปฏิบัติตามกฎหมาย และข้อกำหนดต่างๆ ที่เกี่ยวข้องตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

#### **การพิจารณาคัดเลือก และเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชี**

พิจารณาคัดเลือก และเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีประจำปี โดยพิจารณาจากผลการปฏิบัติงาน ความเป็นอิสระ ทักษะ ความรู้ และประสบการณ์ของผู้สอบบัญชี รวมถึงความเหมาะสมค่าตอบแทนการสอบบัญชีของบริษัท และบริษัทย่อย คณะกรรมการตรวจสอบเห็นสมควรนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อเสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น แต่งตั้ง นายณพลฤกษ์ พิษณุวงศ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 7764 และ/หรือนางสาวสมจินตนา พลศิริรัตน์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 5599 และ/หรือนางสาวสุภาภรณ์ มั่งจิตร ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 8125 แห่งบริษัท ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เป็นผู้สอบ บัญชีของบริษัท และบริษัทย่อย ประจำปี 2563

โดยสรุป คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ และที่ได้รับมอบหมายจาก คณะกรรมการบริษัทอย่างครบถ้วน และเป็นอิสระ สนับสนุนและส่งเสริมให้บริษัทฯ มีการดำเนินกิจการตามหลักการกำกับดูแล กิจการที่ดี โดยได้รับความร่วมมือด้วยดีจากคณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร ผู้สอบบัญชี และหน่วยงานทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้อง

ในนามคณะกรรมการตรวจสอบ



(นางบุญทิพา สิมะสกุล)

ประธานกรรมการตรวจสอบ



# ดร. อนุ กุลชล

## ประธานกรรมการบริษัท

### คุณวุฒิการศึกษา

- Doctor of Humane Letters Honorary Degree, Ohio University, U.S.A.
- Doctor of Humane Letters Honorary Degree, Fairleigh Dickinson University, U.S.A.
- Doctor of Education Honorary Degree, Southern Illinois University, U.S.A.
- Ph.D. (High Education), Southern Illinois University, U.S.A.
- M.B.A. (Finance), Magna Cumme Laude , Fairleigh Dickinson University, U.S.A
- ปริญญาตรี สาขาบริหารธุรกิจ (เกียรตินิยมอันดับ 1) มหาวิทยาลัยกรุงเทพ

### การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 68 สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย
- Advanced Management Program, Harvard University, U.S.A.
- ปริญญาบัตรหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 2 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร

### ประวัติการทำงาน

- ปี 2562 – ปัจจุบัน กรรมการผู้แทนองค์กรเอกชน ในคณะกรรมการอุดมศึกษา
- ปี 2559 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ/กรรมการอิสระ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พนักงาน
- ปี 2551 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ/กรรมการอิสระ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2550 – ปัจจุบัน อธิการบดีกิตติคุณ มหาวิทยาลัยกรุงเทพ
- ปี 2551 – 2554 สมาชิกวุฒิสภา
- ปี 2539 – 2543 สมาชิกวุฒิสภา
- ปี 2531 – 2550 อธิการบดี มหาวิทยาลัยกรุงเทพ

### กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

- ประธานกรรมการ/กรรมการอิสระ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้งจำกัด (มหาชน)
- ประธานกรรมการ/กรรมการอิสระ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)





# นางบุญทิพา สิมะสกุล

---

## กรรมการ/ประธานกรรมการตรวจสอบ

### คุณวุฒิการศึกษา

- ปริญญาโท International Economics,
- University of Colorado, U.S.A.
- ปริญญาตรี รัฐศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

### การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 107  
สมาคมส่งเสริม สถาบันกรรมการบริษัทไทย
- ปริญญาบัตรหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.)  
รุ่นที่ 11 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร

### ประวัติการทำงาน

- ปี 2557 – ปัจจุบัน กรรมการ/ประธานกรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ  
บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พนักงาน
- ปี 2543 – 2545 อธิบดีกรมเศรษฐกิจการพาณิชย์ กระทรวงพาณิชย์
- ปี 2540 – 2543 ผู้ตรวจราชการกระทรวง  
สำนักงานปลัดกระทรวงพาณิชย์
- ปี 2535 – 2540 รองอธิบดีกรมการค้าต่างประเทศ กระทรวงพาณิชย์

### กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

- กรรมการ/ประธานกรรมการตรวจสอบ/กรรมการ  
อิสระ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้งจำกัด (มหาชน)



# นายธันวา วีระวิทย์เลิศ

---

## กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ

### คุณวุฒิการศึกษา

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

### กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

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

### การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 68 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

### ประวัติการทำงาน

- ปี 2557 – ปัจจุบัน กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
- ปี 2547 – 2560 ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบภายใน องค์การบริหารการพัฒนาพื้นที่พิเศษเพื่อการท่องเที่ยวอย่างยั่งยืน (องค์การมหาชน)
- ปี 2543 – 2546 ผู้จัดการโครงการตรวจสอบ บริษัท ออดิตแอนด์แมเนจเม้นท์ คอนซัลแตนท์ จำกัด / ธุรกิจตรวจสอบภายใน
- ปี 2537 – 2543 หัวหน้าแผนกตรวจสอบ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย





# นายณรงค์ ศรีพิมล

---

## กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ

### คุณวุฒิการศึกษา

- ปริญญาโท M.B.A. , Fairleigh Dickinson University U.S.A.
- ปริญญาตรี สาขาบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

### กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

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

### การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 118 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- ปริญญาบัตรหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 8 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร

### ประวัติการทำงาน

- ปี 2558 – ปัจจุบัน กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
- ปี 2555 – 2555 ประธานคณะกรรมการตรวจสอบภายใน กสทช.
- ปี 2550 – 2552 ประธานคณะกรรมการกองทุนพัฒนากิจการโทรคมนาคมเพื่อประโยชน์สาธารณะ กสทช.
- ปี 2547 – 2549 ประธานกรรมการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
- ปี 2545 – 2547 กรรมการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
- ปี 2545 – 2545 รองผู้อำนวยการสำนักงบประมาณ



# นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี

## กรรมการ/ประธานกรรมการบริหาร

### คุณวุฒิการศึกษา

- ปริญญาโทบริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์บัณฑิต สาขาบัญชี มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

### การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 104 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ปี 2556
- หลักสูตร Strategic CFO in Capital Markets รุ่นที่ 1 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ปี 2558
- หลักสูตร ภูมิพลังแผ่นดิน สำหรับผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 4 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปี 2558
- หลักสูตร Professional Family Business Management (PFBM) รุ่นที่ 16 ธนาคารกสิกรไทย ปี 2559
- หลักสูตร พัฒนาศักยภาพระดับผู้บริหาร กองทัพเรือ (พส.ทร) รุ่นที่ 13 กรมกิจการพลเรือนทหารเรือปี 2559
- หลักสูตร นักบริหารระดับสูง "ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม" (นมธ.) รุ่นที่ 9 มูลนิธิสถาบันวิทยาการธรรมศาสตร์เพื่อสังคม ปี 2559
- หลักสูตร นักบริหารการเงินการคลังภาครัฐระดับสูง (บงส.) รุ่นที่ 4 สถาบันพัฒนาบุคลากรด้านการคลังและบัญชีภาครัฐ กรมบัญชีกลางปี 2560
- หลักสูตร RE-CU-CEO Premium in Modern Real Estate Business รุ่นที่ 3 สมาคมผู้บริหารธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปี 2560
- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูง การเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตย สำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปร.) รุ่นที่ 22 วิทยาลัยการเมืองการปกครอง สถาบันพระปกเกล้า ปี 2561-2562
- หลักสูตร การบริหารจัดการด้านความมั่นคงขั้นสูง (มส.) รุ่นที่ 11 มูลนิธิการจัดการเพื่อความมั่นคง ปี 2562
- หลักสูตร ผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 30 ปี 2563

### ประวัติการทำงาน

- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด / พนักงาน
- ปี 2559 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2559 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด / พนักงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน กรรมการ/ประธานคณะกรรมการบริหารบริษัท ทีพีซีเพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พนักงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน กรรมการ/ประธานคณะกรรมการบริหารบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง

- ปี 2557 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ช้างแรก ไปโอเพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด / พนักงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด / พนักงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน กรรมการ/กรรมการผู้จัดการบริษัท บริษัท นรา ปาล์ม ออยล์ จำกัด / สวนปาล์ม

### กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

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





# นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี

## กรรมการ

### คุณวุฒิการศึกษา

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

### การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 69
- สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรภูมิพลังแผ่นดิน รุ่นที่ 2 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

### ประวัติการทำงาน

- ปี 2559 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2555 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พนักงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2554 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซี แอสเสท จำกัด / อสังหาริมทรัพย์
- ปี 2556 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซี บางกอก ชีพพลาย จำกัด / ค้าขายวัสดุก่อสร้าง
- ปี 2559 – 2560 กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด / พนักงาน
- ปี 2559 – 2560 กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด / พนักงาน
- ปี 2559 – 2560 กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด / พนักงาน
- ปี 2554 – 2560 กรรมการบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2554 – 2560 กรรมการบริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด / พนักงาน
- ปี 2556 – 2560 กรรมการบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2556 – 2560 กรรมการบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2556 – 2560 กรรมการบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด / พนักงาน
- ปี 2557 – 2560 กรรมการบริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด / พนักงาน
- ปี 2557 – 2560 กรรมการบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2531 – 2556 กรรมการ/ผู้อำนวยการสายงานสนับสนุน บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง

### กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

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





# นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

## กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการ

### คุณวุฒิการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยกรุงเทพ
- ปริญญาตรี สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ

- ปี 2553 – 2556

ผู้อำนวยการสายงานพัฒนาธุรกิจ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง  
: ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง

- ปี 2551 – 2553

### การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 100 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรการควบคุมภายในเพื่อการจัดทำรายงานการเงินสำหรับ CFO รุ่นที่ 16
- หลักสูตรพลังงานสำหรับผู้บริหาร EEP รุ่นที่ 1 สภาอุตสาหกรรม
- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูงการบริหารงานภาครัฐและกฎหมายมหาชน (ปรม.) รุ่นที่ 16
- หลักสูตร นักบริหารระดับสูง “ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม” (นมธ.) รุ่นที่ 11

### กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

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

### ประวัติการทำงาน

- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ 1 จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ 2 จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ 5 จำกัด / พนักงาน
- ปี 2559 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2555 – ปัจจุบัน กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พนักงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2554 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซี แอสเสท จำกัด / อสังหาริมทรัพย์
- ปี 2554 – ปัจจุบัน กรรมการและกรรมการผู้จัดการบริษัท ช้างแรก ไปโอ เพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2554 – ปัจจุบัน กรรมการและกรรมการผู้จัดการบริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด / พนักงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน กรรมการและกรรมการผู้จัดการบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน กรรมการและกรรมการผู้จัดการบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน กรรมการและกรรมการผู้จัดการบริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอ ยี่ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน กรรมการและกรรมการผู้จัดการบริษัท บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน กรรมการและกรรมการผู้จัดการบริษัท ปิดตานี กรีน จำกัด / พนักงาน





# นายปฐมพล สาททรัพย์

## กรรมการ/กรรมการบริหาร

### คุณวุฒิการศึกษา

- ปริญญาตรี สาขา วิศวกรรมโยธา Southwestern University (ประเทศฟิลิปปินส์)

### การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 103 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรภูมิพลังแผ่นดินรุ่นที่ 3 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาบัตรหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 60 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร สถาบันวิชาการป้องกันประเทศ

### ประวัติการทำงาน

- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท แม่ฮ่องสอน เอนเนอจี จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2558 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พนักงาน
- ปี 2558 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด / พนักงาน
- ปี 2558 – 2560 รองกรรมการผู้จัดการอาวุโสกลุ่มงานก่อสร้าง บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2556 – 2558 ผู้อำนวยการสายงานสนับสนุน บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2551 – 2556 ผู้จัดการฝ่ายจัดหาจัดจ้าง บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง

### กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

- กรรมการ/กรรมการบริหาร บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้งจำกัด (มหาชน)
- กรรมการ/กรรมการบริหาร/ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)



# นายพล คงเลื้อ

## กรรมการ/กรรมการบริหาร

### คุณวุฒิการศึกษา

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ

### การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

### ประวัติการทำงาน

- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการ/กรรมการบริหาร บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พนักงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ท่งสัง กรีน จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท แม่वंคส์ เอ็นเนอจี จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2556 – 2559 ผู้ช่วยผู้ว่าการผลิตไฟฟ้า 3 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ปี 2553 – 2556 ผู้อำนวยการโรงไฟฟ้าวังน้อย การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ปี 2551 – 2553 ผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่ายบำรุงรักษาไฟฟ้า-บำรุงรักษา การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

### กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

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





## การประกอบธุรกิจ

## 1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

## 1.1 วิสัยทัศน์และเป้าหมายการดำเนินธุรกิจ

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “TPCH”) ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ และให้การสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทในกลุ่ม โดยในปี 2562 TPCH ได้มีการลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าที่มีแผนดำเนินการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรวมทั้งสิ้นจำนวน 12 แห่ง

บริษัทฯ มีรายได้หลักเป็นเงินปันผลจากบริษัทที่เข้าไปถือหุ้น และบริษัทย่อยแห่งใหม่ๆ ที่จะลงทุนในอนาคตตามเป้าหมายที่ต้องการขยายธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง โดยบริษัทฯ ได้มีการศึกษาถึงความเป็นไปได้ในการลงทุนในโครงการ (Project Feasibility Study) ตามเป้าหมาย เมื่อโครงการนั้นๆ มีความน่าสนใจ ให้ผลตอบแทนคุ้มค่าตามนโยบายของบริษัทและสอดคล้องกับนโยบายรัฐบาล เพื่อเป็นส่วนหนึ่งในการสร้างความมั่นคงในการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงพลังงานหมุนเวียนอย่างยั่งยืน บริษัทจะทำการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทแห่งใหม่เพื่อรองรับการพัฒนาโครงการ 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 อีกทั้งทางบริษัทได้มีการเริ่มลงทุนใน</p> <p>โครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนชนิดอื่นๆ อย่างเช่น ชยะชุมชน เป็นต้น ทั้งนี้ทางบริษัทได้มีการริเริ่มศึกษาโครงการในต่างประเทศอีกด้วย เช่น โรงไฟฟ้าพลังน้ำ โรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพ ซึ่งจะช่วยสร้างรายได้ที่มั่นคงต่อไปในอนาคต โดยเป้าหมายแผนระยะกลาง 5 ปี ของบริษัทฯ มีดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1. มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลที่กำลังผลิตติดตั้งเพิ่มเติมที่ประมาณ 90 เมกะวัตต์ จากการเข้าซื้อกิจการและประมูลโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก</li><li>2. พัฒนาและประมูลโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะตามแผนนโยบายของรัฐบาล โดยวางเป้าหมายที่กำลังผลิตติดตั้งรวมประมาณ 40 เมกะวัตต์</li><li>3. พัฒนาโครงการที่ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานในต่างประเทศ</li></ol>

## 1.2 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ

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

บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระเริ่มต้นจาก TPOLY จำนวน 153,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 15.3 ล้านหุ้น ตามมูลค่าที่ตราไว้ (par value) 10 บาทต่อหุ้น โดยได้รับชำระค่าหุ้นเป็นหุ้นของบริษัทย่อยที่ TPOLY ถือหุ้นอยู่เดิมตามมูลค่าที่ตราไว้ของบริษัทย่อยตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิม ได้แก่ 1) บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB") โดยถือหุ้นร้อยละ 65.0 (ปัจจุบันสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ได้ปรับเพิ่มขึ้นมาเป็นร้อยละ 73.1) 2) บริษัท พุ่งส่ง 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

เมื่อวันที่ 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") บริษัท พุ่งส่ง กรีน จำกัด ("TSG") และ บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอแมส จำกัด ("BBRP") ทั้งนี้ TPOLY ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.00 ได้สละสิทธิในการใช้สิทธิซื้อหุ้นเพิ่มทุนเนื่องจากมีข้อจำกัดทางการเงินที่จะซื้อหุ้นเพิ่มทุนได้ โดยผู้ถือหุ้นอื่นได้ใช้สิทธิการซื้อหุ้นตามสิทธิและเกินสิทธิ ส่งผลให้บริษัทฯ ได้รับเงินเพิ่มทุนครบจำนวน 330,000,000 บาท

ต่อมาเมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ TPCH มีมติอนุมัติวาระสำคัญ ให้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเปลี่ยนชื่อของบริษัทฯ เป็นบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) โดยเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ จากเดิมมูลค่าหุ้นละ 10.0 บาท เป็นมูลค่าหุ้นละ 1.0 บาท และเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 310,550,000.00 บาท เป็น 401,200,000.00 บาท และ เมื่อวันที่ 8 มกราคม 2558 บริษัทฯ เข้าซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ MAI จำนวนหุ้นที่เสนอขายรวมทั้งสิ้น 89,450,000 หุ้น ประกอบด้วย หุ้นสามัญเพิ่มทุน 50,390,435 หุ้น เสนอขายต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) (TPOLY) ระหว่างวันที่ 23 - 25 ธันวาคม 2557 และหุ้นสามัญเพิ่มทุน 39,059,565 หุ้น เสนอขายต่อประชาชนระหว่างวันที่ 24 - 26 ธันวาคม 2557 แต่ ณ ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2558 ของ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ได้มีมติอนุมัติให้บริษัทขายหุ้นบางส่วน of TPCH จำนวน 37,500,000 หุ้น จากเดิมถือหุ้นร้อยละ 51.23 เหลือ ร้อยละ 41.26 ในวันที่ 27 พฤศจิกายน 2558

ในปี 2559 บริษัทฯ ยังได้ชนะการประมูลเป็นผู้ได้รับการคัดเลือกสำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตขนาดเล็กมากประเภทเชื้อเพลิงชีวมวลในแบบ 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 อีกทั้งบริษัทฯ ได้ทำการซื้อหุ้นของบริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด ("SP") จำนวน 20,000,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนของบริษัท



สยาม เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 8 เมกะวัตต์ และพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าจากขยะอยู่อีกหลายแห่ง

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 บริษัทฯ มีโครงการที่ดำเนินการขายไฟในเชิงพาณิชย์ในระบบการซื้อขายไฟฟ้าแบบ FIT (Feed in Tariff) ทั้งหมด 6 แห่ง ได้แก่ CRB, MWE, MGP, TSG, PGP, และ SGP รวมมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 52.8 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างการก่อสร้าง 5 แห่ง ได้แก่ PTG, TPC1, TPC2, TPC5 และ SP รวมมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 53.7 เมกะวัตต์

### สรุปความเป็นมาและพัฒนาการของบริษัทฯ บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่สำคัญได้ดังนี้

#### ● บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)

TPCH ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ และให้บริการสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทในกลุ่ม โดย TPCH มีเงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ที่มีแผนดำเนินการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากชีวมวลจำนวน 10 บริษัท จากขยะชุมชน 1 บริษัท และได้ลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่ประกอบธุรกิจทำโรงผลิตเชื้อเพลิง RDF อีก 1 บริษัท

ปี	เหตุการณ์
2555	<ul style="list-style-type: none"> <li>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</li> <li>26 ธันวาคม 2555 TPCH จัดทะเบียนจัดตั้งด้วยทุนจดทะเบียนเท่ากับ 153,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 15,300,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และเข้าถือหุ้นในบริษัทย่อยที่ทำโครงการโรงไฟฟ้าของ TPOLY ที่มีอยู่ทั้งหมดในขณะนั้น โดย TPCH มีสัดส่วนการถือหุ้นในแต่ละบริษัทย่อยภายหลังการปรับโครงสร้างการถือหุ้นดังนี้ <div> <div>สัดส่วนร้อยละ</div> <div> <div>1. CRB</div> <div>65.0</div> </div> <div> <div>2. TSG</div> <div>65.0</div> </div> <div> <div>3. BBRP</div> <div>85.0</div> </div> </div> </li> </ul>
2556	<ul style="list-style-type: none"> <li>18 กุมภาพันธ์ 2556 เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 153,000,000 บาท เป็น 164,000,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น</li> <li>3 พฤษภาคม 2556 เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 164,000,000 บาท เป็น 210,550,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น</li> <li>1 กรกฎาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPOLY มีมติที่สำคัญเกี่ยวกับ TPCH ดังนี้</li> </ul>

1. อนุมัติให้ TPOLY ชำระเงินค่าหุ้นส่วนที่เหลือ ส่งผลให้มีทุนจดทะเบียนชำระแล้วทั้งหมด 210,550,000 บาท
  2. อนุมัติให้ TPOLY ขายหุ้นของ TPCB จำนวน 1,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ในราคาหุ้น 10 บาท ให้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี ซึ่งเป็นกรรมการและผู้บริหารของ TPOLY และเป็นกรรมการของบริษัทฯ
  3. อนุมัติให้ TPCB เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 210,550,000 บาท เป็น 310,550,000 บาท โดยออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 10,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ในราคาเสนอขายหุ้นละ 33 บาทโดย TPOLY สละสิทธิที่จะจองซื้อหุ้นเพิ่มทุนทั้งหมดที่จะได้รับการจัดสรรตามสัดส่วน ในขณะที่ผู้ถือหุ้นของ TPCB รายอื่นๆ ที่เหลือได้ใช้สิทธิซื้อหุ้นเพิ่มทุนตามสัดส่วนและเกินสัดส่วนที่ได้รับการจัดสรร
- 8 กรกฎาคม 2556 TPCB ซื้อหุ้นสามัญของ MGP จากนางปริยดา 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 TPCB และ EnBW จะต้องชำระค่าหุ้นแทนบริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิวเซอร์ กรุป จำกัด ("GPPG") ฝ่ายละร้อยละ 2.50 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วทั้งหมด ตาม Mahachai Green Power Joint Venture Agreement (รวม 2 ฝ่ายทั้ง TPCB และ EnBW เท่ากับร้อยละ 5.00) ทั้งนี้ ทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ MGP ต้องไม่เกิน 210,000,000 บาท
  - 14 สิงหาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPOLY มีมติอนุมัติให้ TPOLY ลดสัดส่วนการขายหุ้นที่ TPOLY ได้ขายให้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี 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 จันทร์พลั่งศรี ในราคาหุ้นละ 10 บาท ทั้งนี้ภายหลังจากการรับซื้อหุ้นดังกล่าวสัดส่วนการถือหุ้นใน TPCB สรุปได้ดังนี้
- |                               | สัดส่วนร้อยละ |
|-------------------------------|---------------|
| 1. TPOLY                      | 66.2          |
| 2. ผู้ถือหุ้นรายย่อย          | 32.2          |
| 3. นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี | 1.6           |
- 15 สิงหาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCB 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 TPCB มีสัดส่วนการถือหุ้น ร้อยละ 65.00 ของทุนจดทะเบียน
  - 31 ตุลาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCB 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 TPCHE มีสัดส่วนการถือหุ้นใน PGP ร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียน

2557

- 6 มีนาคม 2557 TPCHE 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 TPCHE มีสัดส่วนการถือหุ้นใน MWE ร้อยละ 85.00 ของทุนจดทะเบียน
- 17 มีนาคม 2557 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCHE มีมติจัดตั้งบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("SGP") เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลในจังหวัดสตุล ขนาด 9.2 เมกะวัตต์ ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดย TPCHE มีสัดส่วนการถือหุ้นใน SGP ร้อยละ 100.0
- 27 พฤษภาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ TPCHE มีมติอนุมัติวาระสำคัญ ดังนี้
  1. จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด 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) และเพื่อรองรับการเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นแก่กรรมการและพนักงาน (ESOP) โดยมีรายละเอียดดังนี้
    - จำนวน 50.39 ล้านหุ้น เพื่อเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นของ TPOLY ตามสัดส่วน (Pre-emptive Right)
    - จำนวน 39.06 ล้านหุ้น เพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชน
    - จำนวน 1.20 ล้านหุ้น เพื่อรองรับการเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นแก่กรรมการและพนักงาน (ESOP)
- 19 มิถุนายน 2557 บริษัทแปลงสภาพเป็น บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
- 9 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท TPCHE มีมติขายหุ้น บริษัทย่อยดังนี้
  1. ขายหุ้นบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวนร้อยละ 20 TPCHE คงเหลือสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 80
  2. ขายหุ้นบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวนร้อยละ 49 TPCHE คงเหลือสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 51
- 30 ธันวาคม 2557 ทุนจดทะเบียน 401,200,000.00 ล้าน 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 TPCH มีมติขายหุ้น บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ร้อยละ 20 คงเหลือสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 60
- 9 มิถุนายน 2558 ทุนจดทะเบียน 401,200,000 บาท มีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 401,200,000 บาท
- 27 พฤศจิกายน 2558 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2558 ของ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ได้มีมติอนุมัติให้บริษัทขายหุ้นบางส่วน of TPCH จำนวน 37,500,000 หุ้น จากเดิมถือหุ้นร้อยละ 51.23 เหลือ ร้อยละ 41.26

2559

- 11 พฤษภาคม 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCH ครั้งที่ 2/2559 มีมติลงทุนในบริษัท พีเอ เวสต์ แอนด์เอเนอร์จี จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 45 และมีมติให้เปิดบริษัทใหม่เพื่อลงทุนในโรงไฟฟ้าชีวมวล 5 บริษัท คือ

1. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด
2. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด
3. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด
4. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด
5. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด

โดยถือหุ้นแต่ละบริษัทในสัดส่วนร้อยละ 65

- 24 สิงหาคม 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCH ครั้งที่ 4/2559 มีมติให้บริษัทลงทุนในบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งบริษัท SP ป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า โดยซื้อหุ้นจำนวน 18,000,000 หุ้น ถือหุ้นร้อยละ 45 โดยมีรายละเอียดดังนี้
  - ซื้อหุ้นสามัญจากผู้ถือหุ้นเดิม จำนวน 13.50 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 7.83 บาท มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท เรียกชำระแล้วหุ้นละ 2.50 บาท โดยได้จ่ายชำระให้ผู้ถือหุ้นเดิมแล้วเป็นเงิน 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 คิดเป็น 11,250,000 บาท และส่วนเกินมูลค่าหุ้น หุ้นละ 3 บาท คิดเป็น 13,500,000 บาท รวมเป็นเงิน 24,750,000 บาท
- 21 ตุลาคม 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCH ครั้งที่ 6/2559 มีมติให้ซื้อหุ้นของ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด เพิ่มจำนวน 2,000,000 หุ้น ร้อยละ 5 ภายหลังการซื้อหุ้นเพิ่มเติม TPCH ถือหุ้นใน SP จำนวน 20,000,000 หุ้น ถือหุ้นร้อยละ 50 โดยมีรายละเอียดดังนี้
  - ซื้อหุ้นสามัญจำนวน 1,500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยจ่ายชำระให้ผู้ถือหุ้นเดิมหุ้นละ 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 โดยจ่ายชำระหุ้นผู้ถือหุ้นเดิมหุ้นละ 5.50 บาท เป็นจำนวนเงิน 2,750,000 บาท และคงค้างชำระ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด จำนวน 8,250,000 บาท
- ราคาซื้อหุ้นดังกล่าวซื้อตามราคาทุนที่บุคคลที่เกี่ยวข้อง 3 ท่าน ซื้อเงินทุนดังกล่าว เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2559

2560

- 24 เมษายน 2560 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2560 ของบริษัท มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2559 ในอัตราหุ้นละ 0.03 บาท เป็นจำนวน 12.04 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมาย เป็นจำนวน ร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิปี 2559 เป็นจำนวนเงิน 1.44 ล้านบาท โดยมีการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้น เมื่อวันที่ 24 พฤษภาคม 2560
- ในไตรมาส 1 ปี 2560 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มพร้อมจ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่ม ดังนี้
  1. ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด เพิ่มอีก จำนวน 15,000,000 หุ้น หุ้นละ 2.00 บาท เป็นจำนวนเงิน 30,000,000 บาท สัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 50
- ในไตรมาส 2 ปี 2560 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มพร้อมจ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่ม ดังนี้
  1. ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด เพิ่มอีกจำนวน 31,850,000 หุ้น หุ้นละ 2.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 79,625,000.00 บาท สัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 65
  2. ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด เพิ่มอีกจำนวน 15,000,000 หุ้น หุ้นละ 2.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 30,000,000 บาท สัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 50
- ในไตรมาส 3 ปี 2560 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มและจ่ายชำระค่าหุ้นดังนี้
  1. ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด เพิ่มอีกจำนวน 1,299,996 หุ้น หุ้นละ 7.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 9,749,970.00 บาท
  2. ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด เพิ่มอีกจำนวน 1,299,996 หุ้น หุ้นละ 7.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 9,749,970.00 บาท
  3. ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด เพิ่มอีกจำนวน 1,299,996 หุ้น หุ้นละ 7.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 9,749,970.00 บาท โดยถือหุ้นแต่ละบริษัทในสัดส่วนร้อยละ 65
  4. ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด เพิ่มอีกจำนวน 15,000,000 หุ้น หุ้นละ 0.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 7,500,000 บาท และชำระอีก 5,000,000 หุ้น หุ้นละ 4 บาท คิดเป็นเงิน 20,000,000 บาท สัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 50
  5. ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCHE ครั้งที่ 7/2560 ณ วันที่ 10 สิงหาคม 2560 มีมติให้เปิดบริษัทใหม่เพื่อใช้ในการยื่นประมูลโครงการไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน 3 บริษัท คือ
    - บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด
    - บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 7 จำกัด
    - บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 8 จำกัดโดยลงทุนในแต่ละบริษัทเป็นจำนวน 99,995 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เรียกชำระหุ้นละ 2.50 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 0.25 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 99.99

- ในไตรมาส 4 ปี 2560 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มและจ่ายชำระค่าหุ้นดังนี้
  1. ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด เพิ่มอีกจำนวน 5,000,000 หุ้น หุ้นละ 10 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 10,000,000 บาท จ่ายชำระครบแล้ว สัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 50
  2. การประชุมคณะกรรมการบริหารครั้งที่ 19/2560 ณ วันที่ 2 ตุลาคม 2560 บริษัทฯ มีมติขายเงินลงทุนหุ้นสามัญของ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด ให้กับ บริษัท วัฏเวอร์ค เอ็นเนอจี จำกัด จำนวน 35,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 2.50 บาท เป็นเงิน 87,500.00 บาท และชำระค่าหุ้นเพิ่มอีกหุ้นละ 7.50 บาท เป็นเงิน 487,462.50 บาท และยังมีมติให้ลงทุนในหุ้นเพิ่มทุนใน บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด อีก 2,535,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 2.50 บาท เป็นเงิน 6,337,500 บาท และชำระค่าหุ้นแทน บริษัท วัฏเวอร์ค เอ็นเนอจี จำกัด อีกเป็นจำนวน 2,650,000 บาท รวมเป็นเงินลงทุนทั้งสิ้น 9,637,450.00 บาท สัดส่วนร้อยละ 65
- 8 พฤศจิกายน 2560 การประชุมคณะกรรมการของ TPCHE ครั้งที่ 9/2560 บริษัทฯ มีมติให้ยกเลิกบริษัทย่อย และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทในวันที่ 22 ธันวาคม 2560 โดยเป็นบริษัทย่อยดังนี้
  1. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด
  2. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด

2561

- วันที่ 25 เมษายน 2561 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2561 ของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2560 ในอัตราหุ้นละ 0.0563 บาท เป็นจำนวน 22.59 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิ 2560 เรียบร้อยแล้ว โดยมีการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นในวันที่ 24 พฤษภาคม 2561
- ในไตรมาส 1 ปี 2561 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มและจ่ายชำระค่าหุ้นดังนี้
  1. บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด เพิ่มอีก 31,850,000 หุ้น หุ้นละ 1.50 บาท คิดเป็นเงิน 47,775,000.00 บาท
  2. บริษัทฯ ได้จ่ายชำระหุ้นสามัญของ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด เพิ่มอีก จำนวน 15,000,000 หุ้น หุ้นละ 2.00 บาท เป็นจำนวนเงิน 30,000,000 บาท
  3. บริษัทฯ มีมติอนุมัติให้ลดสัดส่วนการลงทุนในบริษัท พีเอ เวสต์ แอนด์ เอเนอร์จี จำกัด โดยขายหุ้น จำนวน 27,500 หุ้น ราคาหุ้นละ 200 บาท
- ในไตรมาส 2 ปี 2561 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ที่เหลือจำนวน 5,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 52,500,000.00 บาท
- ในไตรมาส 3 ปี 2561 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มและจ่ายชำระค่าหุ้นดังนี้
  1. บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัดตามมติที่ประชุมวิสามัญครั้งที่ 3 วันที่ 12 ธันวาคม 2560 มีมติเพิ่มทุน 24 ล้านหุ้น ราคาหุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวนเงิน 240 ล้านบาท บริษัทฯ ได้เพิ่มทุน 18 ล้านหุ้น ชำระ 2.50 บาท เป็นจำนวนเงิน 45 ล้านบาท
  2. บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัดตามมติที่ประชุมวิสามัญครั้งที่ 3 วันที่ 12 ธันวาคม 2560 มีมติเพิ่มทุน 24 ล้านหุ้น ราคาหุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวนเงิน 240 ล้านบาท บริษัทฯ ได้เพิ่มทุน 18 ล้านหุ้น ชำระ 2.50 บาท เป็นจำนวนเงิน 45 ล้านบาท

- ในไตรมาส 4 ปี 2561 มีการเปลี่ยนแปลงในเงินลงทุนในบริษัทย่อยและเงินลงทุนในกิจการร่วมค้าดังนี้
  1. บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด เพิ่มอีกจำนวน 5,000,000 หุ้น หุ้นละ 2 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 10,000,000 บาท
  2. วันที่ 3 ธันวาคม 2561 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2561 ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด มีมติให้ลดทุนจดทะเบียน 3,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวนเงิน 30 ล้านบาท คงเหลือเป็นทุนจดทะเบียน 10 ล้านบาท ได้จดทะเบียนลดทุนและแก้ไขเพิ่มเติมหนังสือบริคณห์สนธิกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2562
  3. วันที่ 12 พฤศจิกายน 2561 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาโอนหุ้นสามัญ ระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด และบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด โดยรับโอนจำนวน 2.6 ล้านบาท, 2.6 ล้านบาท ตามลำดับ และชำระค่าหุ้นดังกล่าว ในวันที่ 14 กุมภาพันธ์ 2562

2562

- 20 กุมภาพันธ์ 2562 การประชุมคณะกรรมการของ TPCP ครั้งที่ 1/2562 บริษัทฯ มีมติให้เลิกกิจการบริษัทย่อยดังนี้
  1. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 7 จำกัด
  2. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 8 จำกัด
- ในไตรมาส 1 ปี 2562 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มและจ่ายชำระค่าหุ้นดังนี้
  1. บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด เพิ่มอีก 31.85 ล้านบาท หุ้นละ 2.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 63.70 ล้านบาท
  2. บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด ตามมติที่ประชุมวิสามัญ ครั้งที่ 3 วันที่ 12 ธันวาคม 2560 มีมติเพิ่มทุน 18 ล้านบาท ราคาหุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวนเงิน 180 ล้านบาท บริษัทฯ ได้เพิ่มทุน 16.50 ล้านบาท ชำระ 2.50 บาท เป็นจำนวนเงิน 41.25 ล้านบาท
- วันที่ 24 เมษายน 2562 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2561 ในอัตราหุ้นละ 0.0623 บาท เป็นจำนวนเงิน 24.99 ล้านบาท
- ในไตรมาส 2 ปี 2562 บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด เพิ่มอีก 31.85 ล้านบาท หุ้นละ 1.25 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 39.81 ล้านบาท
- วันที่ 7 สิงหาคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2562 คณะกรรมการมีมติเห็นชอบอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับปี 2562 ในอัตราหุ้นละ 0.084 บาท เป็นจำนวนเงิน 33.70 ล้านบาท
- ในไตรมาส 3 ปี 2562 บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญดังนี้
  1. บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด เพิ่มอีก 20.60 ล้านบาท หุ้นละ 2.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 51.50 ล้านบาท
  2. บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด เพิ่มอีก 20.60 ล้านบาท หุ้นละ 2.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 51.50 ล้านบาท
  3. บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด เพิ่มอีก 16.50 ล้านบาท หุ้นละ 2.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 41.25 ล้านบาท
- ในไตรมาส 4 ปี 2562 บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด เพิ่มอีก 31.85 ล้านบาท หุ้นละ 1.25 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 39.81 ล้านบาท



● บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB")

บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด จัดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 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 และจากเอกสารแจ้งผลการพิจารณาซื้อขายไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2553 ระบุว่า CRB จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า ("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 โดยในปี 2562 โรงไฟฟ้าของ CRB มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 96.3

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 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

ปี	เหตุการณ์
2551	<ul style="list-style-type: none"> <li>กลุ่มผู้บริหารของ บริษัท วีเอสพีพี คอนซิลแตนท์ จำกัด ("VSPP") ประกอบด้วย นายก่อศักดิ์ โชติยานนท์ นายวรรณะ เสนิงค์ ณ อยุธยา และนายปกรณ์ ศุภมณีนวิทย์ศิริ จัดตั้งบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB") เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2551 ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท</li> </ul>
2554	<ul style="list-style-type: none"> <li>24 มกราคม 2554 CRB ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")</li> <li>19 เมษายน 2554 CRB ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง. 4)</li> <li>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</li> <li>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</li> </ul>

- 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 ลงนามในสัญญาให้สินเชื่อกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศแห่งหนึ่งเป็นจำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 500,000,000 บาท เพื่อสนับสนุนการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล
- 22 กันยายน 2554 CRB เปลี่ยนมูลค่าที่ตราไว้จากเดิมหุ้นละ 100 บาท เป็นมูลค่าที่ตราไว้ใหม่หุ้นละ 10 บาท และบริษัท อีเอ็นบีดับเบิลยู คราฟท์เวอร์เก อาเอ 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

- 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
- 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

2555

2556

- 15 มีนาคม 2556 CRB ได้เริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. เป็นครั้งแรก ("COD")
- EnBW ได้ทำการยกเลิกสัญญาซื้อขายคาร์บอนเครดิตระหว่าง EnBW กับ CRB เนื่องจากราคาคาร์บอนเครดิตลดลงอย่างมีนัยสำคัญจากราคาที่กำหนดในสัญญาโดย EnBW ได้จ่ายเงินสดจำนวน 10,000,000 บาท ให้กับ CRB เพื่อเป็นการชดเชยการยกเลิกสัญญา รวมทั้ง EnBW โอนหุ้นสามัญของ CRB จำนวน 2,000,000 หุ้น ให้กับ TPCH และ VSPP ตามสัดส่วนการถือหุ้น ซึ่งทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน CRB เปลี่ยนแปลง ดังนี้

	สัดส่วนร้อยละ
	1. TPOCH 73.1
	2. VSPP 16.9
	3. EnBW 10.0
2557	<ul style="list-style-type: none"> <li>รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าช้างแรกรับโอเพาเวอร์ ปี 2557 จำนวน 74,815,745 หน่วย หยุดซ่อมบำรุง 8 วัน รวมรายได้ 258,250,000 บาท</li> </ul>
2558	<ul style="list-style-type: none"> <li>3 เมษายน 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 1.55 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงินจำนวน 31,000,000 บาท</li> <li>รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าช้างแรกรับโอเพาเวอร์ ปี 2558 จำนวน 73,910,012 หน่วย หยุดซ่อมบำรุง จำนวน 17.5 วัน รวมรายได้ 241,270,000 บาท</li> </ul>
2559	<ul style="list-style-type: none"> <li>11 มีนาคม 2559 CRB ได้รับมติจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติให้เปลี่ยนจากการขายไฟฟ้าในระบบ Adder เป็นระบบ Feed-in-Tariff ตลอดอายุสัญญาซึ่งจะหมดในวันที่ 14 มีนาคม 2572</li> <li>26 เมษายน 2559 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 1 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิ ปี 2558 เป็นจำนวนเงิน 3.41 ล้านบาท</li> <li>21 พฤศจิกายน 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตรา 3 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 60 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 กันยายน 2559</li> <li>รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าช้างแรกรับโอเพาเวอร์ ปี 2559 จำนวน 73,972,966 หน่วย หยุดซ่อมบำรุง จำนวน 21 วัน รวมรายได้จากการขายไฟ 308,925,750.46 บาท</li> </ul>
2560	<ul style="list-style-type: none"> <li>15 มีนาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 3/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตรา 1.25 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวน ร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 31 ธันวาคม 2559 จ่ายเงินปันผลเมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2560</li> <li>19 พฤษภาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 31 มีนาคม 2560 จ่ายเงินปันผลเมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2560</li> <li>14 กรกฎาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 มิถุนายน 2560 จ่ายเงินปันผลเมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2560</li> <li>6 พฤศจิกายน 2560 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 7/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.25 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็น</li> </ul>



จำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 กันยายน 2560 เป็นจำนวนเงิน 1.79 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 พฤศจิกายน 2560

- รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าช้างแรกรับโอเพาเวอร์ ปี 2560 จำนวน 77,026,753 หน่วย หยุดซ่อมบำรุง จำนวน 11 วัน รวมรายได้ 342,713,481.54 บาท

#### 2561

- 22 มกราคม 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2561 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตรา 1.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 30 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวน ร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 31 ธันวาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 0.54 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2561
- 24 เมษายน 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 3/2561 ของบริษัท ช้างแรกรับ โอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.75 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 35 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 พฤษภาคม 2561
- 3 สิงหาคม 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2561 ของบริษัท ช้างแรกรับ โอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 สิงหาคม 2561
- 5 พฤศจิกายน 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2561 ของบริษัท ช้างแรกรับ โอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 14 พฤศจิกายน 2561
- รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าช้างแรกรับโอเพาเวอร์ ปี 2561 จำนวนทั้งสิ้น 76,847,012 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 12 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 1 วัน 15 ชม.

#### 2562

- 14 มกราคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2562 ของบริษัท ช้างแรกรับ โอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.75 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 35.00 ล้านบาท โดยจะทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2562
- 19 เมษายน 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2562 ของบริษัท ช้างแรกรับ โอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.25 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 พฤษภาคม 2562
- 22 กรกฎาคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2562 ของบริษัท ช้างแรกรับ โอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.25 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 สิงหาคม 2562
- 21 ตุลาคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2562 ของบริษัท ช้างแรกรับ โอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.25 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 19 พฤศจิกายน 2562
- รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าช้างแรกรับโอเพาเวอร์ ปี 2562 จำนวนทั้งสิ้น 77,584,890 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 9 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 2 วัน

● บริษัท ทุงสัง กรีน จำกัด ("TSG")

บริษัท ทุงสัง กรีน จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2553 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ ตำบลท่งสัง อำเภอกันทรวิชัย จังหวัด นครศรีธรรมราช TSG ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ("FIT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย MGP เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559

TSG ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ TSG ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ VSPP (ไม่เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้อง) ซึ่งขอบเขตรวมไปถึงการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอและดูแลเรื่องการซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าชีวมวลอีกด้วยโดยในปี 2562 โรงไฟฟ้าของ TSG มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 91.5

วันที่ 1 มีนาคม 2563 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 คาร์บอนปีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด ถือหุ้น ในสัดส่วนร้อยละ 35.00

ปี	เหตุการณ์
2554	<ul style="list-style-type: none"> <li>24 พฤศจิกายน 2554 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPOLY มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัท ทุงสัง กรีน จำกัด ("TSG") ด้วยทุนจดทะเบียน 5,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดย TPOLY ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.0 ของทุนจดทะเบียน</li> <li>13 ธันวาคม 2554 TSG ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")</li> </ul>
2555	<ul style="list-style-type: none"> <li>23 กุมภาพันธ์ 2555 TSG ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 5,000,000 บาท เป็น 6,500,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น</li> <li>28 มิถุนายน 2555 TSG ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 6,500,000 บาท เป็น 21,500,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น และ TPOLY ยังคงถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.0 ของทุนจดทะเบียน</li> <li>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</li> <li>1 พฤศจิกายน 2555 TSG ได้รับเอกสารแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดย กฟภ. จะรับซื้อไฟฟ้าจาก TSG ในปริมาณไม่เกิน 9.2 เมกะวัตต์ และ TSG จะได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ("Adder") 0.30 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่ได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ("COD")</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>19 ธันวาคม 2555 TSG ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 9.2 เมกะวัตต์</li> <li>26 ธันวาคม 2555 TPOLY ได้มีการปรับโครงสร้างการถือหุ้นสำหรับธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดย TPCH จะเข้ามาถือหุ้นใน TSG แทน TPOLY ในสัดส่วนร้อยละ 65.00 ของทุนจดทะเบียน</li> </ul>
2556	<ul style="list-style-type: none"> <li>4 มีนาคม 2556 TSG ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 21,500,000 บาท เป็น 50,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 285,000 หุ้น ในราคาที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท เสนอให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของ TSG ตามสัดส่วนการถือหุ้น โดย ณ 31 ธันวาคม 2556 มีทุนชำระแล้วทั้งสิ้น 50,000,000 บาท</li> </ul>
2557	<ul style="list-style-type: none"> <li>21 มีนาคม 2557 TSG ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง (Engineering Procurement and Construction Contract หรือ "EPC") กับ TPOLY เพื่อดำเนินการออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ ก่อสร้าง และทดสอบระบบของโรงไฟฟ้าชีวมวล โดยจะใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างประมาณ 16 เดือน นับจากวันที่ TPOLY ได้รับหนังสือแจ้งให้เริ่มงาน (Notice to Proceed) ในวันที่ 29 สิงหาคม 2557 และคาดว่าจะสามารถเริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ได้ภายใน ไตรมาสที่ 3 ปี 2559</li> <li>25 มีนาคม 2557 TSG ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 50,000,000 บาท เป็น 200,000,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมของ TSG ตามสัดส่วนการถือหุ้น และมีทุนชำระแล้วทั้งสิ้น 200,000,000 บาท</li> <li>8 กรกฎาคม 2557 TSG ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง. 4)</li> </ul>
2558	<ul style="list-style-type: none"> <li>26 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กรณีเปลี่ยนจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff</li> <li>13 พฤศจิกายน 2558 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญากู้ยืมเงินโครงการก่อสร้างโรงงานไฟฟ้าชีวมวลทุ่งสังกรีน จำนวน 537,000,000 บาท กับธนาคารกรุงเทพจำกัด (มหาชน)</li> </ul>
2559	<ul style="list-style-type: none"> <li>3 ตุลาคม 2559 TSG ได้เริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. เป็นครั้งแรก ("COD")</li> <li>รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าทุ่งสัง ปี 2559 จำนวน 16,513,828 หน่วย หักซ่อมบำรุงจำนวน 8 วัน รวมรายได้จากการขายไฟ 73,479,845.52 บาท</li> </ul>
2560	<ul style="list-style-type: none"> <li>19 พฤษภาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 10 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 31 มีนาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 1.54 ล้านบาท โดยมีการจ่ายเงินปันผลแล้วเมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2560</li> <li>14 กรกฎาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 มิถุนายน 2560 จ่ายเงินปันผลเมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2560</li> <li>6 พฤศจิกายน 2560 ตามรายงานการประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 7/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 12.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25 ล้านบาทและได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 กันยายน 2560 เป็นจำนวนเงิน 1.99 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 พฤศจิกายน 2560</li> </ul>



	<ul style="list-style-type: none"><li>รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าทุ่งสง ปี 2560 จำนวน 74,371,592 หน่วย หยุดซ่อมบำรุงจำนวน 19 วัน รวมรายได้จากการขายไฟ 330,905,141.30 บาท</li></ul>
2561	<ul style="list-style-type: none"><li>21 กุมภาพันธ์ 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2561 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตรา 2.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 5 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวน ร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 31 ธันวาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 3.65 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 มีนาคม 2561</li><li>24 เมษายน 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 3/2561 ของบริษัท ทุ่งสง กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 7.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 15 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 1.54 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 พฤษภาคม 2561</li><li>3 สิงหาคม 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2561 ของบริษัท ทุ่งสง กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 12.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 มิถุนายน 2561 เป็นจำนวนเงิน 1.91 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 20 สิงหาคม 2561</li><li>5 พฤศจิกายน 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2561 ของบริษัท ทุ่งสง กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 20.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 40.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 กันยายน 2561 เป็นจำนวนเงิน 1.96 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 14 พฤศจิกายน 2561</li><li>รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าทุ่งสง ปี 2561 จำนวนทั้งสิ้น 78,408,036 หน่วย และมี Unplanned Shutdown จำนวน 3 วัน 20 ชม. รวมรายได้ 349,655,944.04 บาท</li></ul>
2562	<ul style="list-style-type: none"><li>14 มกราคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2562 ของบริษัท ทุ่งสง กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 12.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 24.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 เป็นจำนวนเงิน 1.80 ล้านบาท โดยจะทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2562</li><li>19 เมษายน 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2562 ของบริษัท ทุ่งสง กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 10.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 มีนาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.59 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 พฤษภาคม 2562</li><li>22 กรกฎาคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2562 ของบริษัท ทุ่งสง กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 12.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 มิถุนายน 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.86 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 สิงหาคม 2562</li><li>21 ตุลาคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 7/2562 ของบริษัท ทุ่งสง กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 15.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 30.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 กันยายน 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.94 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 19 พฤศจิกายน 2562</li></ul>

- รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าทุ่งสง ปี 2562 จำนวนทั้งสิ้น 73,744,333 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 8 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 7 วัน

## ● บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("MGP")

บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด จัดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 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 ใช้ชีวมวลจากต้นมะพร้าวและไม้สับเป็นเชื้อเพลิงหลักและยังสามารถใช้เศษไม้และชีเลื้อยจากโรงงานอุตสาหกรรมในบริเวณใกล้เคียงเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ ทั้งนี้บริษัทฯ จะใช้โครงการ MGP เป็นโครงการแรกๆ ที่พัฒนาบุคลากรเพื่อดำเนินการเองแทนการจ้างบุคคลภายนอกเพื่อดำเนินการ โดยปัจจุบันบริษัทฯ ได้จ้างวิศวกร ที่มีประสบการณ์ในการดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนอื่น ซึ่งที่วิศวกรดังกล่าวได้เข้าร่วมโครงการตั้งแต่ในช่วงเริ่มต้นก่อสร้างซึ่งจะทำให้เข้าใจการดำเนินโครงการตั้งแต่เริ่มต้น ปัจจุบัน MGP มีพนักงานจำนวน 53 คนที่ทำหน้าที่บริหารจัดการโรงไฟฟ้า โดยในปี 2562 โรงไฟฟ้า MGP มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 94.5

วันที่ 1 มีนาคม 2563 MGP มีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 235,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,350,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท และมีทุนที่เรียกชำระแล้วเท่ากับ 235,000,000.00 บาท โดย บริษัทฯ ถือหุ้นในอยู่ใน MGP ร้อยละ 46.00 ,EnBW GPPG และ NC ถือหุ้นร้อยละ 46.0 5.0 และ 3.0 ของทุนจดทะเบียน

ปี	เหตุการณ์
2554	<ul style="list-style-type: none"> <li>บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("MGP") ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในวันที่ 7 มีนาคม 2554 โดยนางปริญา ศุภวัฒนวิมล ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท</li> <li>วันที่ 8 ธันวาคม 2554 MGP ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")</li> </ul>
2555	<ul style="list-style-type: none"> <li>9 กรกฎาคม 2555 MGP ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 1,000,000 บาท เป็น 10,000,000 บาท และ MGP ได้รับเอกสารแจ้งผลการพิจารณาซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดย กฟภ. จะรับซื้อไฟฟ้าจาก MGP ในปริมาณไม่เกิน 8.0 เมกะวัตต์ และ MGP จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("Adder") 0.3 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่ได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ("COD")</li> <li>23 พฤศจิกายน 2555 MGP ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 10,000,000 บาท เป็น 20,000,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมของ MGP ตามสัดส่วนการถือหุ้น</li> </ul>
2556	<ul style="list-style-type: none"> <li>6 มีนาคม 2556 MGP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8.0 เมกะวัตต์</li> </ul>

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

สัดส่วนร้อยละ

1. TPCB	46.0
2. บริษัท คาร์บอนปีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด (ในปัจจุบัน EnBW ถือหุ้นแทน)	46.0
3. บริษัท เอ็นซี โคโคไนท์ จำกัด	3.0
4. บริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิวเซอร์ กรุป 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") กับบริษัทที่ไม่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งเพื่อดำเนินงานวิศวกรรมจัดหา 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

- การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP ณ วันที่ 15 พฤศจิกายน 2557 มีความคืบหน้าประมาณ ร้อยละ 60

2558

- 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

- 8 เมษายน 2559 MGP ได้เริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. เป็นครั้งแรก ("COD")
- รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้ามหาชัย ปี 2559 จำนวน 38,459,406 หน่วย หักซ่อมบำรุงจำนวน 59 วัน รวมรายได้ 171,149,927.88 บาท



---

2560

- 14 กรกฎาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผล ระหว่างกาลในอัตรา 4 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 9.4 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 มิถุนายน 2560 จ่ายเงินปันผลเมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2560
- รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้ามหาชัย ปี 2560 จำนวน 66,422,375 หน่วย หยุดซ่อมบำรุง จำนวน 13 วัน รวมรายได้ 295,538,809.16 บาท

---

2561

- 21 กุมภาพันธ์ 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2561 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัดมีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 7 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 16.39 ล้านบาทและได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 31 ธันวาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 1.77 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2561
- 7 พฤษภาคม 2561 ที่ประชุมกรรมการบริหาร ครั้งที่ 3/2561 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 4.25 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 9.99 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 มีนาคม 2561 เป็นจำนวนเงิน 0.91 ล้านบาทโดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 23 พฤษภาคม 2561
- 3 สิงหาคม 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2561 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 5.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 11.75 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 มิถุนายน 2561 เป็นจำนวนเงิน 0.56 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 สิงหาคม 2561
- 5 พฤศจิกายน 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 6/2561 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 6.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 14.10 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 กันยายน 2561 เป็นจำนวนเงิน 0.98 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 21 พฤศจิกายน 2561
- รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้ามหาชัย ปี 2561 จำนวนทั้งสิ้น 66,789,471 หน่วย และมี Planned Shutdown จำนวน 9 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 4 วัน 12 ชม. รวมรายได้ 297,855,846.79 บาท

---

2562

- 22 เมษายน 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2562 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 7.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 17.63 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 มีนาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.07 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 27 พฤษภาคม 2562
  - 22 กรกฎาคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2562 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 7.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 17.63 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 มิถุนายน 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.19 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 26 สิงหาคม 2562
  - 4 พฤศจิกายน 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2562 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 2.25 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 5.29 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 กันยายน 2562 เป็นจำนวนเงิน 0.59 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 13 พฤศจิกายน 2562
-

- รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้ามหาชัย ปี 2562 จำนวนทั้งสิ้น 66,201,820 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 10 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 3 วัน 19 ชม.

#### ● บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ("PTG")

บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2556 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวล ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายประมาณ 21.0 เมกะวัตต์ ที่ ตำบลลิปะสะโง อำเภอนงจิก จังหวัดปัตตานี โดย PTG ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าใหญ่กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.") ในระบบ Adder โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("Adder") 1.30 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งมากกว่าโรงไฟฟ้าชีวมวลอื่นของ TPCB เนื่องจากอยู่ในเขต 3 จัดหวัดชายแดนภาคใต้ โดยในบริเวณดังกล่าวจะได้รับ Adder เพิ่มอีก 1 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้า TPCB1 กำลังอยู่ในช่วงการก่อสร้าง

PTG ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ โดยได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ บริษัท แอปคอน โอเพอเรชั่นส์ แอนด์ เมนเทนแนนซ์ จำกัด ("APCON") ส่วน TPCB นั้นจะดูแลการจัดหาเชื้อเพลิงเอง

วันที่ 1 มีนาคม 2563 PTG มีทุนจดทะเบียน 470,600,000.00 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 47,060,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 404,450,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 69.06 บริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 26.56 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 4.38

ปี	เหตุการณ์								
2556	<ul style="list-style-type: none"> <li>15 สิงหาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCB 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</li> </ul> <table> <tr> <th colspan="2">สัดส่วนร้อยละ</th></tr> <tr> <td>1. TPCB</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>	สัดส่วนร้อยละ		1. TPCB	65.0	2. บริษัท นราพารา จำกัด	25.0	3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	10.0
สัดส่วนร้อยละ									
1. TPCB	65.0								
2. บริษัท นราพารา จำกัด	25.0								
3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	10.0								
2557	<ul style="list-style-type: none"> <li>ในเดือนมีนาคม 2557 PTG จัดทำรายงานสรุปการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนครั้งที่ 1 เพื่อใช้ในการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment หรือ "EIA")</li> <li>29 สิงหาคม 2557 PTG ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.") เพื่อที่จะจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ในปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 21 เมกะวัตต์ สำหรับโรงไฟฟ้าที่ 1 ทั้งนี้ยังไม่ได้ยื่นเอกสารดังกล่าวสำหรับโรงไฟฟ้าที่ 2 ซึ่งจะดำเนินการในอนาคตต่อไป</li> </ul>								

	<ul style="list-style-type: none"> <li>26 พฤศจิกายน 2557 PTG จัดทำรายงานสรุปการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนครั้งที่ 2 เพื่อใช้สำหรับรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment หรือ "EIA")</li> </ul>						
2558	<ul style="list-style-type: none"> <li>7 สิงหาคม 2558 บริษัทฯ ได้ยื่นรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment หรือ "EIA") ครั้งที่ 1 ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม</li> <li>17 สิงหาคม 2558 ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาข้อชี้แจงไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ไทยปริมาณ 23 เมกะวัตต์</li> </ul>						
2559	<ul style="list-style-type: none"> <li>28 ธันวาคม 2559 คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงานไฟฟ้าเชื้อเพลิงชีวมวลขนาด 46 เมกะวัตต์ อนุมัติการผ่านรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของบริษัท</li> </ul>						
2560	<ul style="list-style-type: none"> <li>4 มกราคม 2560 PTG ได้รับมติอนุมัติรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment หรือ "EIA") จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม</li> <li>17 สิงหาคม 2560 PTG ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ในระบบ Adder กำลังเสนอขาย 21 เมกะวัตต์</li> <li>30 ตุลาคม 2560 PTG ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง (Engineering Procurement and Construction Contract หรือ "EPC") กับ TPOLY เพื่อดำเนินการออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ ก่อสร้าง และทดสอบระบบของโรงไฟฟ้าชีวมวล</li> <li>7 พฤศจิกายน 2560 PTG ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุน (BOI)</li> <li>29 พฤศจิกายน 2560 PTG ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง. 4)</li> </ul>						
2561	<ul style="list-style-type: none"> <li>25 ธันวาคม 2561 PTG ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า</li> </ul>						
2562	<ul style="list-style-type: none"> <li>ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCB มีมติลดทุน 2.94 ล้านหุ้น ราคาหุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวนเงิน 29.40 ล้านบาท ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน PTG สามารถสรุปได้ดังนี้</li> </ul>						
	<p style="text-align: right;">สัดส่วนร้อยละ</p> <table> <tr> <td>1. TPCB</td><td>69.06</td></tr> <tr> <td>2. บริษัท นราพารา จำกัด</td><td>26.56</td></tr> <tr> <td>3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด</td><td>4.38</td></tr> </table> <ul style="list-style-type: none"> <li>การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ PTG ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีความคืบหน้าประมาณร้อยละ 86.75 และงาน Balance of Plant ที่ร้อยละ 90.15</li> </ul>	1. TPCB	69.06	2. บริษัท นราพารา จำกัด	26.56	3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	4.38
1. TPCB	69.06						
2. บริษัท นราพารา จำกัด	26.56						
3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	4.38						

● บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("PGP")

บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด จัดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2556 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ ที่ตำบลป่าบอน อำเภอบางพลาย จังหวัด พัทลุง PGP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ

Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("FIT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย PGP เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วันที่ 7 กรกฎาคม 2560

PGP ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ PGP ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ บริษัท สเตฟวีส เอ็นเนอร์ยี่ แมเนจเม้นท์ จำกัด ("STEM") ซึ่งขอบเขตรวมไปถึงการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอต่อโรงไฟฟ้าชีวมวล โดยในปี 2562 โรงไฟฟ้า PGP มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 94.3

วันที่ 1 มีนาคม 2563 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 วัตเวอร์คเอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40

ปี	เหตุการณ์
2556	<ul style="list-style-type: none"> <li>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</li> <li>13 พฤศจิกายน 2556 PGP ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")</li> </ul>
2557	<ul style="list-style-type: none"> <li>17 กุมภาพันธ์ 2557 PGP ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 15,000,000 บาท เป็น 20,000,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมของ PGP ตามสัดส่วนการถือหุ้น</li> <li>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 <div> <div>สัดส่วนร้อยละ</div> <div> <div>1. TPCH</div> <div>80.0</div> </div> <div> <div>2. WWE</div> <div>20.0</div> </div> </div> <p>TPCH ยังอยู่ระหว่างเจรจากับผู้ร่วมทุน ดังนั้นจึงอาจมีความเป็นไปได้ที่สัดส่วนการถือหุ้นของ TPCH ใน PGP จะลดลงได้จากปัจจุบัน อย่างไรก็ตาม TPCH มีนโยบายที่จะถือในสัดส่วนไม่ต่ำกว่าร้อยละ 50.0</p> </li> <li>4 ธันวาคม 2557 PGP ได้รับใบตอบรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค</li> <li>26 ธันวาคม 2557 PGP เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนทั้งหมด ส่งผลให้ทุนเรียกชำระแล้วรวมเท่ากับ 107,500,000 บาท</li> <li>11 ธันวาคม 2557 ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน จาก สนง.กำกับกิจการพลังงาน</li> </ul>



- 
- 2558
- 20 เมษายน 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2558 ของ TPCH มีมติอนุมัติขายหุ้นของ PGP จำนวน 5 ล้านหุ้น แก่บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของ TPCH ลดลงจากร้อยละ 80 เหลือร้อยละ 60 ส่วน บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี่ จำกัด จะมีสัดส่วนการถือหุ้นจากเดิมร้อยละ 20 เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 40 ของทุนจดทะเบียนของ PGP
  - 11 กันยายน 2558 บริษัทฯ ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กรณีเปลี่ยนจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff
- 
- 2560
- 7 กรกฎาคม 2560 PGP ได้เริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. เป็นครั้งแรก ("COD")
  - รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลัง ปี 2560 จำนวน 30,300,219 หน่วย หยุดซ่อมบำรุงจำนวน 30 วัน รวมรายได้ 134,824,520.74 บาท
- 
- 2561
- 5 พฤศจิกายน 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2561 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิถึงงวดวันที่ 30 กันยายน 2561 เป็นจำนวนเงิน 4.90 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 14 พฤศจิกายน 2561
  - รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลัง ปี 2561 จำนวนทั้งสิ้น 69,262,894 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 17 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 20 วัน 18 ชม. รวมรายได้ 308,885,338.36 บาท
- 
- 2562
- 14 มกราคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2562 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิถึงงวดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 เป็นจำนวนเงิน 1.64 ล้านบาท โดยจะทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2562
  - 19 เมษายน 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2562 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิถึงงวดวันที่ 31 มีนาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.53 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 พฤษภาคม 2562
  - 22 กรกฎาคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2562 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิถึงงวดวันที่ 30 มิถุนายน 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.08 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 สิงหาคม 2562
  - 21 ตุลาคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 9/2562 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.40 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 35.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิถึงงวดวันที่ 30 กันยายน 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.78 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 19 พฤศจิกายน 2562
  - รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลัง ปี 2562 จำนวนทั้งสิ้น 75,975,836 หน่วย มี Unplanned Shutdown จำนวน 8 วัน 21 ชม.
-

• บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("SGP")

บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2557 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ที่ ตำบลควนกาหลง อำเภอควนกาหลง จังหวัดสตูล SGP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("FIT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย SGP เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561

SGP ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือก ในการเผาไหม้ PGP ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด ("STEM") ซึ่งขอบเขตรวมไปถึงการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอต่อโรงไฟฟ้าชีวมวล โดยในปี 2562 โรงไฟฟ้า SGP มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 91.4

วันที่ 1 มีนาคม 2563 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 วัสดุเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 9

ปี	เหตุการณ์						
2557	<ul style="list-style-type: none"> <li>17 มีนาคม 2557 ที่ประชุมคณะกรรมการของ TPCB 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 TPCB มีสัดส่วนการถือหุ้นใน SGP ร้อยละ 100.00</li> <li>15 พฤษภาคม 2557 SGP ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")</li> <li>15 กรกฎาคม 2557 TPCB จำหน่ายหุ้นสามัญเดิมของ SGP ให้กับ WWE จำนวน 800,000 หุ้น ราคาหุ้นละ 10 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 8,000,000 บาท หรือเทียบเท่ากับสัดส่วนการถือหุ้นใน SGP ร้อยละ 40.0 ของทุนจดทะเบียน</li> <li>5 สิงหาคม 2557 TPCB จำหน่ายหุ้นสามัญเดิมของ SGP ให้กับ GPP จำนวน 180,000 หุ้น ราคาหุ้นละ 10 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 1,800,000 บาท ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน SGP สามารถสรุปได้ดังนี้ <div> <div>สัดส่วนร้อยละ</div> <table> <tr> <td>1. TPCB</td><td>51.0</td></tr> <tr> <td>2. WWE</td><td>40.0</td></tr> <tr> <td>3. GPP</td><td>9.0</td></tr> </table> </div> </li> <li>28 ตุลาคม 2557 SGP ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 20,000,000 บาท เป็น 250,000,000 บาท โดยมีการเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนร้อยละ 25 ส่งผลให้มีทุนจดทะเบียนชำระแล้วเท่ากับ 77,500,000 ล้านบาท</li> </ul>	1. TPCB	51.0	2. WWE	40.0	3. GPP	9.0
1. TPCB	51.0						
2. WWE	40.0						
3. GPP	9.0						

	<ul style="list-style-type: none"> <li>4 ธันวาคม 2557 SGP ได้รับใบตอบรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค</li> <li>24 ธันวาคม 2557 ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน จาก สนง.กำกับกิจการพลังงาน</li> </ul>
2558	<ul style="list-style-type: none"> <li>11 กันยายน 2558 บริษัทฯ ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กรณีเปลี่ยนจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff</li> </ul>
2559	<ul style="list-style-type: none"> <li>การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ SGP ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีความคืบหน้าประมาณร้อยละ 55.15</li> </ul>
2560	<ul style="list-style-type: none"> <li>การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ SGP ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีความคืบหน้าประมาณร้อยละ 87.43</li> </ul>
2561	<ul style="list-style-type: none"> <li>9 กุมภาพันธ์ 2561 SGP ได้เริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. เป็นครั้งแรก ("COD")</li> <li>3 ธันวาคม 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 7/2561 ของบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.40 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 10.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมาย เป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 ตุลาคม 2561 เป็นจำนวนเงิน 0.64 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 20 ธันวาคม 2561</li> <li>รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าสตุล ปี 2561 จำนวนทั้งสิ้น 58,677,165 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 10 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 32 วัน 1 ชม. รวมรายได้ 261,683,924.42 บาท</li> </ul>
2562	<ul style="list-style-type: none"> <li>19 เมษายน 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2562 ของบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.35 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 8.75 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 มีนาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.33 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 พฤษภาคม 2562</li> <li>22 กรกฎาคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2562 ของบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 มิถุนายน 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.65 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 สิงหาคม 2562</li> <li>21 ตุลาคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2562 ของบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.20 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 30.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 กันยายน 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.83 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 12 พฤศจิกายน 2562</li> <li>รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าสตุล ปี 2562 จำนวนทั้งสิ้น 73,629,104 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 9 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 8 วัน 6 ชม.</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li><b>บริษัท แมวส์ เอ็นเนอจี จำกัด ("MWE")</b> บริษัท แมวส์ เอ็นเนอจี จำกัด จัดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2550 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 8.0 เมกะวัตต์ ที่ ตำบลวังข่าน อำเภอแม่วงก์ จังหวัดนครสวรรค์ MWE ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in</li> </ul>	

Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ("FIT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปีนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย MWE เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วันที่ 12 ตุลาคม 2558

MWE ใช้ชีวมวลจากกลบและไม้เบญจพรรณเป็นเชื้อเพลิงหลักและยังสามารถใช้ชีวมวลจากมันสำปะหลังเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ ในขณะเดียวกันบริษัทยังได้เตรียมความพร้อมและจัดวางแผนเชื้อเพลิงจากพืชพลังงานสำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าแล้วอีกด้วย เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2561 MWE ได้จัดตั้งบุคลากรเพื่อเดินเครื่องโรงไฟฟ้าชีวมวลซึ่งขอบเขตรวมไปถึงการจัดการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลเองแทนการทำสัญญาว่าจ้างเดินเครื่องกับบริษัทภายนอก โดยในปี 2562 โรงไฟฟ้า MWE มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 94.5

วันที่ 1 มีนาคม 2563 MWE มีทุนจดทะเบียน 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีจี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 85.00 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10.00 ห้างหุ้นส่วนจำกัด ช.พรหมมารักษ์ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 5.00 บริษัทฯ

ปี	เหตุการณ์
2550	<ul style="list-style-type: none"> <li>บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด ("MWE") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 3 ธันวาคม 2550 ด้วยทุนจดทะเบียน 5,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท</li> </ul>
2551	<ul style="list-style-type: none"> <li>7 กรกฎาคม 2551 MWE ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8.0 เมกะวัตต์</li> </ul>
2552	<ul style="list-style-type: none"> <li>13 มกราคม 2552 MWE ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง. 4)</li> </ul>
2553	<ul style="list-style-type: none"> <li>สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคฉบับเดิม กำหนดให้ MWE ต้องขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าภายในวันที่ 1 ธันวาคม 2553 ซึ่ง MWE ยังมิได้มีการดำเนินการก่อสร้าง ดังนั้นสัญญาดังกล่าวจึงมีผลสิ้นสุดลง</li> </ul>
2556	<ul style="list-style-type: none"> <li>28 ตุลาคม 2556 MWE ได้ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ใหม่</li> </ul>
2557	<ul style="list-style-type: none"> <li>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</li> <li>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</li> <li>21 มีนาคม 2557 MWE ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง (Engineering Procurement and Construction Contract หรือ "EPC") กับ TPOLY เพื่อดำเนินการออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ ก่อสร้าง และทดสอบระบบของโรงไฟฟ้าชีวมวล โดยกำหนดระยะเวลาส่งมอบ 14 เดือน นับจากวันที่รับเงินล่วงหน้าตามสัญญานี้ในวันที่ 25 มีนาคม 2557</li> </ul>



	<ul style="list-style-type: none"> <li>24 มีนาคม 2557 MWE ลงนามในสัญญาให้สินเชื่อกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศอีกแห่งหนึ่งเป็นจำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 500,000,000 บาท เพื่อสนับสนุนการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล</li> <li>การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MWE ณ วันที่ 15 พฤศจิกายน 2557 มีความคืบหน้าประมาณร้อยละ 70</li> <li>4 ธันวาคม 2557 MWE ได้รับใบอนุญาตซื้อขายไฟฟ้า จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค</li> </ul>
2558	<ul style="list-style-type: none"> <li>8 กรกฎาคม 2558 บริษัทฯ ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กรณีเปลี่ยนจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff</li> <li>12 ตุลาคม 2558 บริษัทฯ เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค</li> </ul>
2559	<ul style="list-style-type: none"> <li>23 กันยายน 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่3/2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 15 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 30 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 มิถุนายน 2559 เป็นจำนวนเงิน 2.86 ล้านบาท โดยมีการจ่ายเงินปันผลเมื่อวันที่ 28 กันยายน 2559</li> <li>22 พฤศจิกายน 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่5/2559 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตรา 10 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาทและกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 30 กันยายน 2559 เป็นจำนวนเงิน 4.47 ล้านบาท</li> <li>รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแม่เมาะ ปี 2559 จำนวน 65,175,170 หน่วย หักซ่อมบำรุงจำนวน 21 วัน รวมรายได้ 289,991,746.36 บาท</li> </ul>
2560	<ul style="list-style-type: none"> <li>20 มกราคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 20 บาท ต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 40 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมาย เป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิ งวด 31 ธันวาคม 2559 เป็นจำนวนเงิน 5.95 ล้านบาท โดยมีการจ่ายปันผลแล้วในวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2560</li> <li>2 พฤษภาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2560 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 10 บาท ต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมาย เป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิ งวด 31 มีนาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 1.37 ล้านบาท โดยมีการจ่ายปันผลแล้วในวันที่ 16 พฤษภาคม 2560</li> <li>รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแม่เมาะ ปี 2560 จำนวน 63,880,326 หน่วย หักซ่อมบำรุงจำนวน 27 วัน รวมรายได้ 284,231,989.10 บาท</li> </ul>
2561	<ul style="list-style-type: none"> <li>22 มกราคม 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2561 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตรา 5 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 10 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวน ร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 31 ธันวาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 2.67 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2561</li> <li>3 สิงหาคม 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 3/2561 ของบริษัท แม่เมาะ เอ็นเนอจี จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 3.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 6 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2561 เป็นจำนวนเงิน 2.05 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 สิงหาคม 2561</li> </ul>

- 5 พฤศจิกายน 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2561 ของบริษัท แม่่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 4.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 8.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิจริงในวันที่ 30 กันยายน 2561 เป็นจำนวนเงิน 0.65 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 14 พฤศจิกายน 2561
- รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแม่่วงศ์ ปี 2561 จำนวนทั้งสิ้น 66,643,650 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 13 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 5 วัน 1 ชม. ซึ่งรวมรายได้ 297,197,836.16 บาท
- 2562
  - 22 เมษายน 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2562 ของบริษัท แม่่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 2.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 5.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิจริงในวันที่ 31 มีนาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 0.87 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 พฤษภาคม 2562
  - 22 กรกฎาคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2562 ของบริษัท แม่่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 5.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 10.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิจริงในวันที่ 30 มิถุนายน 2562 เป็นจำนวนเงิน 0.94 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 สิงหาคม 2562
  - 21 ตุลาคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2562 ของบริษัท แม่่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 2.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 5.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิจริงในวันที่ 30 กันยายน 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.29 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 12 พฤศจิกายน 2562
  - รวมจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแม่่วงศ์ ปี 2562 จำนวนทั้งสิ้น 66,209,592 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 7 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 14 วัน 14 ชม.

- **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 โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (“FIT Premium”) 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดยมีกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา (SCOD) ในวันที่ 12 ธันวาคม 2563 ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้า TPCH1 กำลังอยู่ในช่วงการก่อสร้าง

TPCH1 ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ โดยได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ บริษัท เอ็นซิส จำกัด (“ENSYS”) ส่วน TPCH นั้นจะดูแลการจัดหาเชื้อเพลิงเอง

วันที่ 1 มีนาคม 2563 TPCH 1 มีทุนจดทะเบียน 260,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 26,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 140,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด

(มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 84.23% นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร เป็นเจ้าของบริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 15 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 0.77

ปี	เหตุการณ์
2559	<ul style="list-style-type: none"> <li>บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด (“TPCH1”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท</li> <li>30 มิถุนายน 2559 TPCH1 ได้ยื่นประมูลราคาสำหรับสัญญาขายไฟฟ้ากับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับพื้นที่ในตำบลบุตตี อำเภอมะนัง จังหวัดยะลา</li> <li>24 สิงหาคม 2559 ประกาศผลผู้ได้รับเลือกซึ่ง TPCH1 ชนะการประมูล ซึ่งได้ราคาค่าไฟฟ้าอยู่ที่ 3.10 บาท</li> <li>23 ธันวาคม 2559 TPCH1 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“PPA”) ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 9.2 เมกะวัตต์</li> </ul>
2560	<ul style="list-style-type: none"> <li>31 ธันวาคม 2560 TPCH1 อยู่ระหว่างการถมดินโดยมีความคืบหน้าร้อยละ 91.10</li> </ul>
2561	<ul style="list-style-type: none"> <li>13 มิถุนายน 2561 บริษัทได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (ร.ง.4)</li> <li>ตามมติที่ประชุมวิสามัญ ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2560 มีมติเพิ่มทุน 24 ล้านหุ้น ราคาหุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวนเงิน 240 ล้านบาท บริษัทฯ ได้เรียกชำระแล้ว 24 ล้านหุ้น ชำระ 2.50 บาท เป็นจำนวนเงิน 60 ล้านบาท รวมทุนจดทะเบียน 260,000,000 บาท</li> <li>วันที่ 8 พฤศจิกายน 2561 นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร จำหน่ายหุ้นสามัญเดิมของ TPCH 1 ให้กับ TPCH จำนวน 2,600,000 หุ้น ราคาหุ้นละ 2.50 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ชำระแล้ว) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 6,500,000 บาท</li> </ul>
2562	<ul style="list-style-type: none"> <li>การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ TPCH1 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีความคืบหน้าประมาณร้อยละ 69.54 และงาน Balance of Plant ที่ร้อยละ 71.32</li> </ul>

#### ● บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (“TPCH2”)

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (“TPCH2”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ที่ ตำบลบุตตี อำเภอมะนัง จังหวัดยะลา TPCH2 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) ในระบบ Feed-in Tariff ราคาที่ 3.10 บาทต่อหน่วย โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (“FiT Premium”) 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดยมีกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา (SCOD) ในวันที่ 2 ธันวาคม 2563 ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้า TPCH2 กำลังอยู่ในช่วงการก่อสร้าง

TPCH2 ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ โดยได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ บริษัท เอ็นซิส จำกัด (“ENSYS”) ส่วน TPCH นั้นจะดูแลการจัดหาเชื้อเพลิงเอง

วันที่ 1 มีนาคม 2563 TPC 2 มีทุนจดทะเบียน 260,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 26,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 140,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 84.23% นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร เจ้าของบริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 15 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 0.77

ปี	เหตุการณ์
2559	<ul style="list-style-type: none"> <li>บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (“TPCH2”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท</li> <li>30 มิถุนายน 2559 TPCH2 ได้ยื่นประมูลราคาสำหรับสัญญาขายไฟฟ้ากับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับพื้นที่ในตำบลบุตตี อำเภอมะนัง จังหวัดยะลา</li> <li>24 สิงหาคม 2559 ประกาศผลผู้ได้รับเลือกซึ่ง TPCH2 ชนะการประมูล ซึ่งได้ราคาค่าไฟฟ้าอยู่ที่ 3.10 บาท</li> <li>23 ธันวาคม 2559 TPCH2 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“PPA”) ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 9.2 เมกะวัตต์</li> </ul>
2560	<ul style="list-style-type: none"> <li>31 ธันวาคม 2560 TPCH2 อยู่ระหว่างการถมดินโดยมีความคืบหน้าร้อยละ 57.20</li> </ul>
2561	<ul style="list-style-type: none"> <li>27 มิถุนายน 2561 บริษัทได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (ร.ง.4)</li> <li>ตามมติที่ประชุมวิสามัญ ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2560 มีมติเพิ่มทุน 24 ล้านหุ้น ราคาหุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวนเงิน 240 ล้านบาท บริษัทฯ ได้เรียกชำระแล้ว 24 ล้านหุ้น ชำระ 2.50 บาท เป็นจำนวนเงิน 60 ล้านบาท รวมทุนจดทะเบียน 260,000,000 บาท</li> </ul>
2562	<ul style="list-style-type: none"> <li>การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ TPCH2 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีความคืบหน้าประมาณร้อยละ 69.44 และงาน Balance of Plant ที่ร้อยละ 70.40</li> </ul>

● บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (“TPCH5”)

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (“TPCH5”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2559 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 6.3 เมกะวัตต์ที่ ตำบลบางปอ อำเภอมะนัง จังหวัดนราธิวาส TPCH5 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) ในระบบ Feed-in Tariff ราคาที่ 3.42 บาทต่อหน่วย โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (“FIT Premium”) 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดยมีกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา (SCOD) ในวันที่ 7 มีนาคม 2564 ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้า TPCH5 กำลังอยู่ในช่วงการก่อสร้าง

TPCH5 ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ โดยได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ บริษัท แอปคอน โอเพอร์เรชั่นส์ แอนด์ เมนเทนแนนซ์ จำกัด (“APCON”) ส่วน TPCH นั้นจะดูแลการจัดการจัดหาเชื้อเพลิงเอง

วันที่ 1 มีนาคม 2563 TPCH5 มีทุนจดทะเบียน 200,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 20,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 110,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด



(มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 89% นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร เป็นเจ้าของบริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 1

ปี	เหตุการณ์
2559	<ul style="list-style-type: none"> <li>บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (“TPCH5”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 30 พฤษภาคม 2559 ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท</li> <li>30 มิถุนายน 2559 TPCH5 ได้ยื่นประมูลราคาสำหรับสัญญาขายไฟฟ้ากับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับพื้นที่ในตำบลบางปอ อำเภอเมือง จังหวัดนราธิวาส</li> <li>24 สิงหาคม 2559 ประกาศผลผู้ได้รับเลือกซึ่งTPCH5 ชนะการประมูล ซึ่งได้ราคาค่าไฟฟ้าอยู่ที่ 3.42 บาท</li> <li>23 ธันวาคม 2559 TPCH5 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“PPA”) ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 6.3 เมกะวัตต์</li> </ul>
2560	<ul style="list-style-type: none"> <li>31 ธันวาคม 2560 TPCH5 อยู่ระหว่างการปรับพื้นที่</li> </ul>
2561	<ul style="list-style-type: none"> <li>13 สิงหาคม 2561 บริษัทได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (ร.ง.4)</li> <li>ตามมติที่ประชุมวิสามัญ ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2560 มีมติเพิ่มทุน 18 ล้านหุ้น ราคาหุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวนเงิน 180 ล้านบาท บริษัทฯ ได้เรียกชำระแล้ว 18 ล้านหุ้น ชำระ 2.50 บาท เป็นจำนวนเงิน 45 ล้านบาท รวมทุนจดทะเบียน 200,000,000 บาท</li> </ul>
2562	<ul style="list-style-type: none"> <li>การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลของ TPCH5 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีความคืบหน้าประมาณร้อยละ 61.33 และงาน Balance of Plant ที่ร้อยละ 69.43</li> </ul>

• บริษัท พีเอ เวสแอนด์เอเนอร์จี จำกัด (“PA”)

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

วันที่ 1 มีนาคม 2563 PA มีทุนจดทะเบียน 12,650,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 230,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 55 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 12,650,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 33.04 นายอำนาจ จำนงประสาทร ร้อยละ 33.48 และ นายไพรัช ไพศาลกิจ ร้อยละ 33.48

ปี	เหตุการณ์
2559	<ul style="list-style-type: none"> <li>5 สิงหาคม 2559 TPCH ได้ซื้อหุ้นสามัญของ PA ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง จากนายอำนาจ จำนงประสาทร และ นายไพรัช ไพศาลกิจ จำนวน 103,500 หุ้น ที่ราคาหุ้นละ 100 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ</li> </ul>

10,350,000 บาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45.0 ของทุนจดทะเบียน ซึ่งทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน PA สรุปได้ดังนี้

	สัดส่วนร้อยละ
1. TPCB	45.0
2. นายอำนาจ จำนงประสาทร	27.5
3. นายไพรัช ไพศาลยก	27.5

- อยู่ระหว่างการยื่นขอใบอนุญาตก่อสร้างโรงงานคัดแยกและนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง RDF

2561

- 22 มกราคม 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2561 ของบริษัท พีอี เวสต์แอนด์เอ็นเนอจี จำกัด มีมติอนุมัติลดทุนจดทะเบียนจากเดิมมูลค่าหุ้นละ 100 บาท ลงเป็นมูลค่าหุ้นละ 55 บาทและคืนทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นแต่ละรายตามจำนวนเงินที่ผู้ถือหุ้นแต่ละรายได้ลงเงินไว้ เนื่องจากบริษัทฯ ยังไม่มีค่าใช้จ่ายเพื่อดำเนินกิจการ ดังนั้นจึงได้ลดทุนจดทะเบียนดังกล่าว
- TPCB ลดสัดส่วนของการถือหุ้นของบริษัทซึ่งทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน PA สรุปได้ดังนี้

	สัดส่วนร้อยละ
1. TPCB	33.04
2. นายอำนาจ จำนงประสาทร	33.48
3. นายไพรัช ไพศาลยก	33.48

• บริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด (“SP”)

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

SP ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) กับ การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ในปริมาณรับซื้อไฟฟ้าที่สูงสุด 8.0 เมกะวัตต์ ซึ่งมีกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ภายในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2563 รายได้ค่าไฟฟ้าในรูปแบบ FiT-ขยะชุมชน ราคาหน่วยละ 5.8143 บาท โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี ภายใต้สัญญาก่อสร้างและบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยจากหลุมฝังกลบจาก อบจ. นนทบุรี มาใช้ประโยชน์เป็นเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตไฟฟ้า ปริมาณ 3 ล้านตัน เป็นเวลา 23 ปี อายุสัญญาโครงการสิ้นสุดวันที่ 19 สิงหาคม 2585

วันที่ 1 มีนาคม 2563 SP มีทุนจดทะเบียน 420,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 42,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 420,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 นายทวี จงควินิต ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 42 นายวีระพล โชควิทยารัตน์ สัดส่วนร้อยละ 8

ปี	เหตุการณ์
2559	<ul style="list-style-type: none"> <li>24 สิงหาคม 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 4/2559 ได้มีมติอนุมัติให้บริษัทเข้าลงทุนในบริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด (SP) ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า โดยการซื้อหุ้นสามัญเดิมจากผู้ถือหุ้นเดิมและหุ้นสามัญเพิ่มทุน รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น</li> </ul>

18,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45 ของทุนจดทะเบียน 400,000,000 บาท (ซึ่งเป็นทุนจดทะเบียนภายหลังจากการเพิ่มทุนของ SP)

- 21 ตุลาคม 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 6/2559 มีมติอนุมัติให้บริษัทซื้อหุ้นของ SP อีกจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 ของทุนจดทะเบียน จากนายไชยณรงค์ จันทรพลศรี นางกนกทิพย์ จันทรพลศรี และ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล ซึ่งเป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัท ภายหลังการซื้อหุ้นดังกล่าวบริษัทจะถือหุ้นใน SP คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียน ซึ่งทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน SP สรุปได้ดังนี้
  1. 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
  2. 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 บาท
  3. ราคาซื้อหุ้นดังกล่าวซื้อตามราคาทุนที่บุคคลที่เกี่ยวข้อง 3 ท่าน ซื้อเงินทุนดังกล่าว เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2559
- บริษัทได้รับสัมปทานในการบริหารจัดการขยะจาก อบจ. นนทบุรี อีกทั้งยังได้รับใบอนุญาต รง.4 และอ.1 เรียบร้อยแล้ว

2560

- ในไตรมาส 1 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นสามัญเพิ่มอีกจำนวน 25,000,000 หุ้น หุ้นละ 2.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 50,000,000.00 บาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้วจำนวน 300 ล้านบาท
- ในไตรมาส 2 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นสามัญเพิ่มอีกจำนวน 25,000,000 หุ้น หุ้นละ 2.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 50,000,000.00 บาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้วจำนวน 350 ล้านบาท
- ในไตรมาส 3 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นสามัญเพิ่มอีกจำนวน 25,000,000 หุ้น หุ้นละ 0.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 12,500,000.00 บาท และรับชำระค่าหุ้นจำนวน 5,000,000 หุ้น หุ้นละ 4 บาทคิดเป็นจำนวนเงิน 20,000,000.00 บาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้วจำนวน 382.5 ล้านบาท
- ในไตรมาส 4 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนมูลค่าหุ้น 5 ล้านบาทเต็มจำนวนแล้ว มูลค่าหุ้นละ 22 บาท และได้รับชำระค่าหุ้นเพิ่ม จำนวนหุ้นละ 5 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 25,000,000.00 บาท ทำให้มีทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้วจำนวน 400 ล้านบาท และมีลูกหนี้ค่าหุ้นจำนวน 52.50 ล้านบาท
- 19 ธันวาคม 2560 SP ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 400,000,000 บาท เป็น 500,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 10,000,000 หุ้น ในราคาตราไว้หุ้นละ 10 บาท เสนอขายให้แก่ ผู้ถือหุ้นเดิมของ SP ซึ่งทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน SP สรุปได้ดังนี้

สัดส่วนร้อยละ

1. TPCH	50.0
2. นายทวี จงควินิต	42.0
3. นายวีระพล โชควิทยารัตน์	8.0

- การก่อสร้างโรงย่อยขยะให้เป็นเชื้อเพลิง RDF เสร็จสมบูรณ์แล้ว

- 
- 2561
- 11 กรกฎาคม 2561 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2561 ของบริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติลดทุนจดทะเบียนจำนวน 80 ล้านบาทจากเดิมทุน 500 ล้านบาทคงเหลือ 420 ล้านบาท โดยหลังการลดทุนจดทะเบียนดังกล่าวไม่ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นเปลี่ยนแปลง
- 
- 2562
- 19 มีนาคม 2562 เป็นผู้ผ่านการพิจารณาและได้รับการคัดเลือกโครงการโรงไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT)
  - 12 กรกฎาคม 2562 บริษัทได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) กับ การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) โดยมีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งอยู่ที่ 9.5 เมกะวัตต์ ในปริมาณรับซื้อไฟฟ้าที่สูงสุด 8.0 เมกะวัตต์ ซึ่งมีกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ภายในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2563 รายได้ค่าไฟฟ้าในรูปแบบ FiT-ขยะชุมชน เป็นราคาหน่วยละ 5.8143 บาท (โครงสร้างราคา มี FiT fix 2.39 + FiT variable 2.734 + FiT premium 0.7) ภายใต้สัญญาก่อสร้างและบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยจากหลุมฝังกลบมาใช้ประโยชน์เป็นเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตไฟฟ้า ปริมาณ 3 ล้านตัน เป็นเวลา 23 ปี อายุสัญญาโครงการสิ้นสุดวันที่ 19 สิงหาคม 2585
  - การก่อสร้างโรงไฟฟ้าขยะชุมชนของ SP ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีความคืบหน้าประมาณร้อยละ 11.10 และงาน Balance of Plant ที่ร้อยละ 15.17
-





สรุปข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

	โครงการปัจจุบัน											ธุรกิจประเภทอื่น
	ขายไฟฟ้าเข้าระบบ						ยังไม่ขายไฟฟ้าเข้าระบบ					
	CRB	MWE	MGP *	TSG	PGP	SGP	PTG	TPCH1	TPCH2	TPCH5	SP	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	-
สัดส่วนการถือหุ้น (Shareholder)	73.12	85	46	65	60	51	69.06	84.23	84.23	89	50	33
ชนิดของเชื้อเพลิง (Fuel)	Para Wood	Husk, Wood Chip	Coconut	Para Wood	Para Wood	Para Wood	Para Wood	Para Wood	Para Wood	Para Wood	RDF3	RDF3
การจัดหาเชื้อเพลิง (Fuel Supply)	Operator	Owner	Owner	Operator	Operator	Operator	Owner	Owner	Owner	Owner	On Hand	Owner
ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator)	Operator	Owner	Owner	Operator	Operator	Operator	Operator	Operator	Operator	Operator	Under Consideration	-
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
ใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน (Factory Operation License)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-



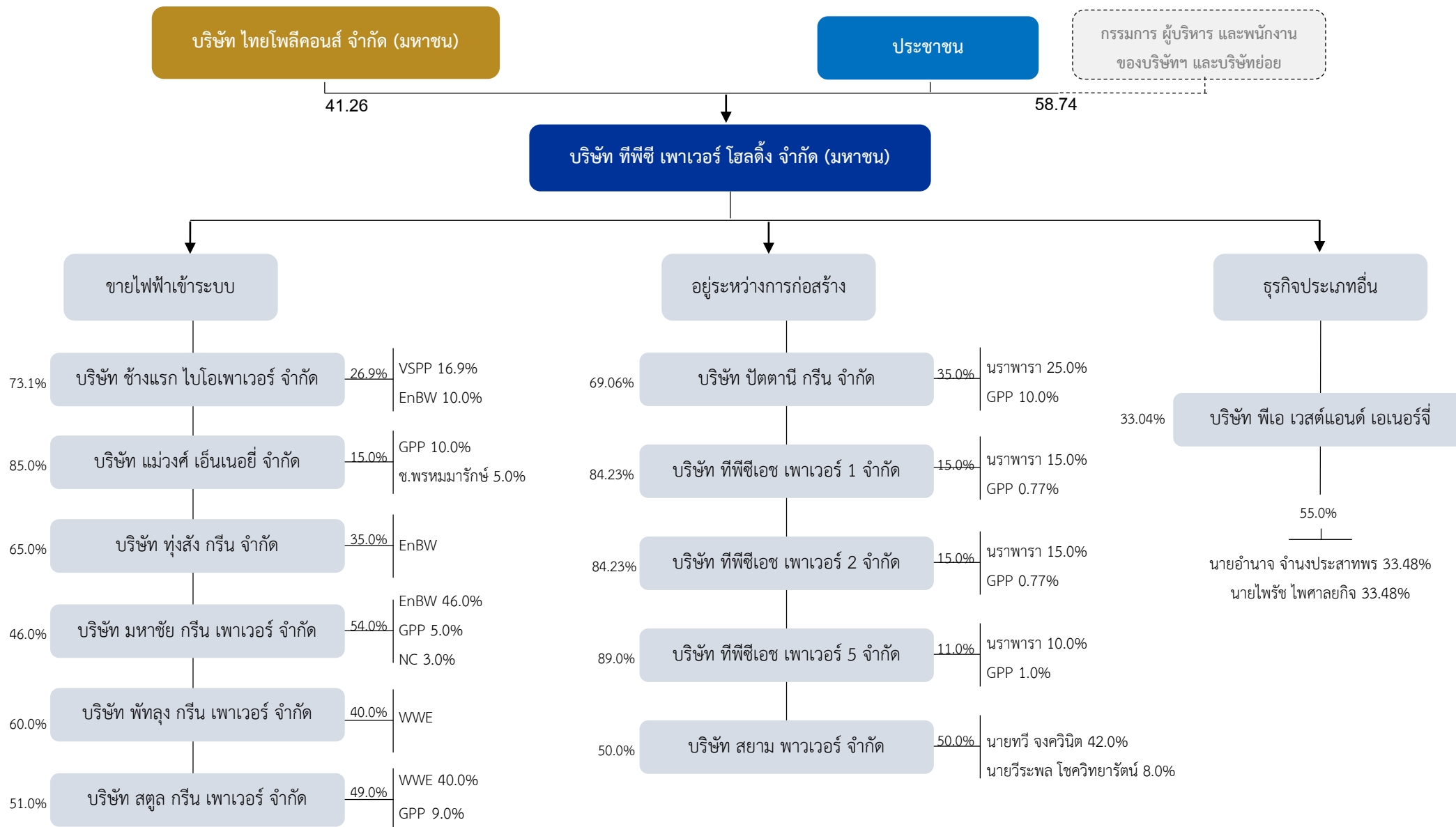
สรุปข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

	โครงการปัจจุบัน											ธุรกิจ
	ขายไฟฟ้าเข้าระบบ						ยังไม่ขายไฟฟ้าเข้าระบบ					ประเภทอื่น
	CRB	MWE	MGP *	TSG	PGP	SGP	PTG	TPCH1	TPCH2	TPCH5	SP	PA
ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า/ผลิตพลังงานควบคุม (Electricity Generation License /Regulated Energy Production Permit)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	On Process	On Process	On Process	On Process	-
บัตรส่งเสริมการลงทุน (BOI)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
รูปแบบการรับซื้อไฟฟ้า (Adder)	-	-	-	-	-	-	✓	-	-	-	-	-
รูปแบบการรับซื้อไฟฟ้า (FiT)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-	-	-	-	✓	-
รูปแบบการรับซื้อไฟฟ้า (ประมูล FiT)	-	-	-	-	-	-	-	✓	✓	✓	-	-
กำหนดขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (SCOD)	30 มิถุนายน 2556	16 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2557	28 กุมภาพันธ์ 2560	28 กุมภาพันธ์ 2560	1 กันยายน 2562	2 ธันวาคม 2563	2 ธันวาคม 2563	7 มีนาคม 2564	30 พฤศจิกายน 2563	-
กำหนดการขายไฟฟ้า (COD)	15 มีนาคม 2556	12 ตุลาคม 2558	4 เมษายน 2559	3 ตุลาคม 2559	7 กรกฎาคม 2560	9 กุมภาพันธ์ 2561	ไตรมาส1 2563	ไตรมาส1 2563	ไตรมาส1 2563	ไตรมาส1 2563	ไตรมาส4 2563	-
สถานะล่าสุด (Status)	จำหน่าย ไฟฟ้าแล้ว	จำหน่าย ไฟฟ้าแล้ว	จำหน่าย ไฟฟ้าแล้ว	จำหน่าย ไฟฟ้าแล้ว	จำหน่าย ไฟฟ้าแล้ว	จำหน่าย ไฟฟ้าแล้ว	ระหว่าง ก่อสร้าง	ระหว่าง ก่อสร้าง	ระหว่าง ก่อสร้าง	ระหว่าง ก่อสร้าง	ระหว่าง ก่อสร้าง	-



## บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

โครงสร้างกลุ่มของ TPCH ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563



### 1.3 ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

TPOLY จะมีสัดส่วนการถือหุ้นใน TPCB ที่ร้อยละ 41.26 โดย TPOLY ประกอบธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง มีความเชี่ยวชาญในการก่อสร้างทางสรรพสินค้า ที่อยู่อาศัย โรงงาน รวมถึงโรงไฟฟ้า ซึ่งในอดีต TPOLY ได้ก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้กับ บริษัทย่อยของ TPCB คือ CRB, MWE, TSG, PGP, และ SGP นอกจากนี้ยังได้ทำสัญญารับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้กับ โครงการของ PTG, TPCB1, TPCB2, TPCB5 สำหรับ MGP TPOLY ได้ทำสัญญารับเหมาก่อสร้างเฉพาะงานโครงสร้างกับ โครงการของ MGP โดย TPCB เมื่อมีฐานะเป็นบริษัทจดทะเบียน ได้กำหนดวิธีปฏิบัติในการจัดจ้าง รวมทั้งหากการจัดจ้าง ดังกล่าวคู่สัญญาเป็นบุคคลเกี่ยวโยงก็จะมีวิธีปฏิบัติที่ต้องเป็นไปตามระเบียบปฏิบัติของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

นอกจากนี้ TPCB ยังมีกลยุทธ์ที่จะให้เจ้าของเชื้อเพลิง และ / หรือ ผู้รับจ้างเดินเครื่องสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลเข้ามา ร่วมลงทุน โดยหากเจ้าของเชื้อเพลิง และ / หรือ ผู้รับจ้างเดินเครื่อง เข้ามาถือหุ้นใหญ่ในโครงการโรงไฟฟ้า (ถือหุ้นมากกว่า ร้อยละ 10.00) การจัดซื้อและจัดจ้างต่างๆ กับพันธมิตรเหล่านี้ ก็จะต้องเป็นไปตามระเบียบปฏิบัติของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่กำหนดไว้เช่นกัน



## 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

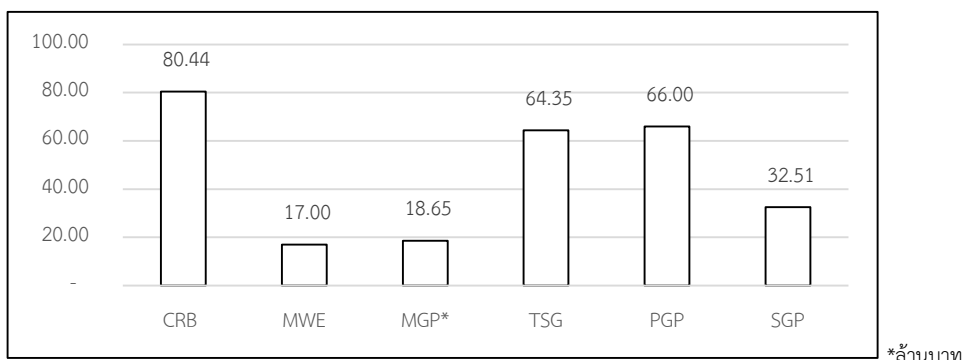
### การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (“กลุ่มบริษัท”)

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “TPCH”) ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ และให้บริการสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทฯ โดยมีเงินลงทุนในบริษัทที่มีแผนดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลจำนวน 10 บริษัท บริษัทที่มีแผนดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะมูลฝอยโดยมีการจัดการขยะแบบผสมผสานจำนวน 1 บริษัท และผลิตและจำหน่าย Refuse derived fuel (RDF) จำนวน 1 บริษัทและจะมีรายได้หลักเป็นเงินปันผลที่ได้รับจากการลงทุนถือหุ้นในบริษัทอื่นและมีรายได้อื่นๆ จากการให้บริการสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทในกลุ่ม เป็นต้น

โดย ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 มีโรงไฟฟ้าชีวมวลที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์จำนวน 6 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
5. PGP เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 7 กรกฎาคม 2560
6. SGP เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561

โดยในปี 2562 TPCH ได้รับเงินปันผลจากบริษัทย่อยในเครือดังนี้



### ● 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 ซึ่งบริษัทฯ จะทำการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ (Feasibility Study) ด้านการเงิน เทคโนโลยี บุคลากร เชื้อเพลิง กฎหมายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้มั่นใจว่าโครงการที่บริษัทฯ เข้าลงทุนมีศักยภาพที่จะสามารถสร้างคุณค่าและมูลค่าเพิ่มให้แก่ บริษัทฯ ผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสีย ทั้งนี้ในการเข้าลงทุนในแต่ละบริษัท บริษัทฯ อาจลงทุนเองทั้งหมดหรือร่วมลงทุนกับพันธมิตรเพื่อให้การดำเนินการโรงไฟฟ้าได้รับประโยชน์สูงสุด

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

หลักเกณฑ์การพิจารณาการลงทุนของบริษัทฯ มีดังนี้

1. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่คาดว่าจะได้รับอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) ขั้นต่ำร้อยละ 10 รวมทั้งโครงการที่ให้ผลตอบแทนทางการเงินอื่นซึ่งสามารถสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ สำหรับการลงทุนในโครงการอื่นที่บริษัทฯ ซื้อมาจากหรือเข้าร่วมลงทุนกับผู้พัฒนาโครงการนั้น ผลตอบแทนจากการลงทุนดังกล่าวที่บริษัทฯ จะได้รับนั้นอาจเปลี่ยนแปลงลดลงจากอัตราผลตอบแทนข้างต้น ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับมูลค่าเงินลงทุนที่บริษัทฯ ซื้อมาเป็นปัจจัยสำคัญ
2. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่มีคู่สัญญาที่มีความน่าเชื่อถือและมีจริยธรรมในการประกอบธุรกิจ
3. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่บริษัทฯ ได้ศึกษา และสำรวจปริมาณเชื้อเพลิงว่ามีเพียงพอสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลและสามารถจัดหาเชื้อเพลิงได้ในราคาที่ทำให้บริษัทฯ ยังได้รับผลตอบแทนตามที่ระบุไว้ในข้อ 1
4. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่สามารถจัดหาอุปกรณ์หลักและอะไหล่ต่างๆ ได้ในอัตราต้นทุนที่สมเหตุสมผล และสามารถจัดให้มีการบำรุงรักษาภายในระยะเวลาที่เหมาะสม
5. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่เป็นประโยชน์ต่อสังคมและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
6. บริษัทฯ จะเป็นผู้พัฒนาโครงการด้วยตนเองในกรณีที่โครงการที่จะลงทุนมีขนาดของการลงทุนเหมาะสมกับศักยภาพของบริษัทฯ
7. ในกรณีที่โครงการที่บริษัทฯ จะต้องร่วมลงทุนกับผู้ลงทุนอื่น บริษัทฯ จะเลือกลงทุนในโครงการที่มีศักยภาพและผู้ร่วมลงทุนในโครงการดังกล่าวจะต้องมีนโยบายการดำเนินธุรกิจที่สอดคล้องกัน

#### ● โครงสร้างรายได้

โครงสร้างรายได้ของบริษัทฯ ตามงบการเงินรวมสำหรับปี 2562 และงบการเงินรวมสำหรับปี 2561 สรุปได้ดังนี้

โครงสร้างรายได้	2562	2561	2560	2559
รายได้จากการขายไฟฟ้า	1,642.02	1,560.12	1,092.67	672.40
รายได้อื่น	13.51	9.84	14.37	15.97
รายได้รวม	1,655.53	1,569.96	1,107.04	688.37

รายได้ของบริษัทฯ จากในอดีตจนถึงปัจจุบันจึงมาจากรายได้ของ CRB MWE MGP TSG PGP และ SGP นอกจากนี้รายได้จากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ยังมีรายได้อื่นๆ ได้แก่ ดอกเบี้ยรับและผลตอบแทนจากเงินลงทุนชั่วคราว เป็นสำคัญ

## 2. 1 ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการ

บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลและธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากขยะชุมชน เพื่อจำหน่ายให้แก่ภาครัฐ ตามนโยบายการสนับสนุนการผลิตและใช้ไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ของสำนักงานนโยบายและพลังงาน กระทรวงพลังงาน โดยได้รับการสนับสนุนจากภาครัฐในรูปแบบของเงินค่าอุดหนุนส่วนเพิ่มจากราคาไฟฟ้า (Adder) การรับซื้อไฟฟ้าในระบบ Feed in Tariff (FiT) และสิทธิประโยชน์ทางภาษีเป็นต้น ทั้งนี้ รายละเอียดที่สำคัญของโรงไฟฟ้าที่ได้รับใบอนุญาตดำเนินการที่สำคัญ 11 บริษัทย่อย สรุปดังนี้

บริษัท	สัดส่วนการถือหุ้นของ TPC (ร้อยละ)	ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้า	ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิตรวม/กำลังการผลิตเสนอขาย (เมกะวัตต์)**	สถานะของโครงการ
เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว					
1. บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (CRB)	73.12	อำเภอทุ่งสัง นครศรีธรรมราช	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FIT	COD เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556
2. บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด (MWE)	85.0	อำเภอแม่วงก์ นครสวรรค์	แกลบ และชีวมวลจากไม้เบญจพรรณ	9.0/8.0 FIT	COD เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2558
3. บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (MGP)	46.0*	อำเภอเมืองสมุทรสาคร	ชีวมวลจากมะพร้าว	9.5/8.0 FIT	COD เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559
4. บริษัท ทุ่งสัง กรีน จำกัด (TSG)	65.0	อำเภอทุ่งใหญ่ นครศรีธรรมราช	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.5/9.2 FIT	COD เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559
5. บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (PGP)	60.0	อำเภอป่าบอน พัทลุง	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FIT	COD เมื่อวันที่ 7 กรกฎาคม 2560
6. บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (SGP)	51.0	อำเภอควนกาหลง สตูล	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FIT	COD เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561
อยู่ระหว่างการก่อสร้าง					
7. บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (PTG)	69.06	อำเภอหนองจิก ปัตตานี	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	23/21 Adder	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
8. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด (TPCH1)	84.23	อำเภอเมืองยะลา	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FIT	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
9. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (TPCH2)	84.23	อำเภอเมืองยะลา	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FIT	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
10. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (TPCH5)	89.0	อำเภอเมืองนราธิวาส	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	6.3/6.3 FIT	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

บริษัท	สัดส่วน การถือหุ้นของ TPCH (ร้อยละ)	ที่ตั้งโครงการ โรงไฟฟ้า	ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิต รวม/กำลังการผลิตเสนอขาย (เมกะวัตต์)**	สถานะของโครงการ
11. บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (SP)	50*	อำเภอไทรน้อย นนทบุรี	ขยะชุมชนจาก หลุมฝังกลบ ของ อบจ. นนทบุรี	9.5/8.0 FIT	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

\* เป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

\*\* กำลังการผลิตรวมที่เกินกว่ากำลังผลิตเสนอขาย โรงไฟฟ้าสามารถผลิตเพื่อใช้เองภายในโรงไฟฟ้า

## ○ สิทธิประโยชน์ทางภาษี

โครงการโรงไฟฟ้าในปัจจุบัน รวม 10 แห่ง ได้รับอนุมัติการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน 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

เนื่องจากการประกอบธุรกิจหลักของบริษัทย่อยและบริษัทที่มีอำนาจร่วมกันรวมทั้ง 12 แห่ง ที่ดำเนินการในเชิงพาณิชย์แล้ว 6 แห่ง อยู่ระหว่างการก่อสร้าง 4 แห่ง และดำเนินการขอใบอนุญาต 1 แห่ง คือการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับ กฟผ. และ กฟผ. ซึ่งจะรับซื้อไฟฟ้าในจำนวนหน่วยทั้งหมดที่ผลิตได้ และไม่เกินปริมาณรับซื้อไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำไว้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การไฟฟ้าฝ่ายผลิตและการไฟฟ้านครหลวง

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) ค่าไฟฟ้าจะรับซื้อตามที่ได้ประกาศไว้ และจะได้รับเงินค่าอุดหนุนส่วนเพิ่ม (FiT premium) อีกทุก 1 หน่วยการซื้อขายไฟฟ้าที่ 0.30 บาทต่อหน่วย เป็นเวลา 8 ปี สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล และ 0.5 บาท ตลอดระยะเวลาโครงการ สำหรับโครงการที่อยู่ในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้และ 4 อำเภอพิเศษจังหวัดสงขลา

ในด้านการได้มาซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (“PPA”) ประเภทพลังงานไฟฟ้าชีวมวล ปัจจุบันการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลโดยใช้เกณฑ์ราคาเป็นเกณฑ์ตัดสิน โดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจะกำหนดโควตารับซื้อไฟฟ้าในแต่ละพื้นที่ และกำหนดกรอบเวลาการรับซื้อไฟฟ้าโดยใช้เกณฑ์ราคาในประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลในแต่ละครั้ง

เนื่องด้วยเป้าหมายกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าพลังงานทางเลือกร้อยละ 30 ใน จากแผน PDP 2018 ซึ่งเมื่อเทียบกับกำลังผลิตโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในปัจจุบันจะยังมีโอกาสทางธุรกิจที่บริษัทฯ จะสามารถขยายธุรกิจได้

อย่างไรก็ดีในการผลิตไฟฟ้าชีวมวล บริษัทย่อยมีความจำเป็นที่จะต้องเสาะหาเชื้อเพลิงในปริมาณและราคาที่เหมาะสมเพื่อให้มีรายได้และกำไรสูงสุด ซึ่งจากการที่บริษัทฯ และบริษัทย่อย ไม่มีแหล่งเชื้อเพลิงเป็นของตนเอง และจะต้องซื้อจากผู้ประกอบการอื่น จึงอาจเกิดภาวะการแข่งขันกับผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นในการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงแหล่งเดียวกันได้ ดังนั้น บริษัทฯ จึงกำหนดกลยุทธ์ที่สำคัญเพื่อสร้างความสามารถในการแข่งขัน และนำไปสู่การเป็นหนึ่งในผู้นำของผู้ผลิตพลังงานชีวมวลในประเทศและในภูมิภาค ซึ่งได้มีการดำเนินการไปแล้วและยังคงเป็นกลยุทธ์ที่สำคัญในการดำเนินโครงการในอนาคตของ บริษัทฯ และบริษัทย่อยต่อไป ดังนี้

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

ในระยะแรกบริษัทฯ ใช้กลยุทธ์ในการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (“Operator”) ซึ่งมีขอบเขตบริการครอบคลุมการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอสำหรับการดำเนินการโรงไฟฟ้าด้วย โดยบริษัทฯ จะต้องพิจารณาแล้วว่าผู้ดำเนินการ



โรงไฟฟ้ามีความสามารถที่จะเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงและสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามที่สัญญาในการจัดจ้าง ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ากำหนด ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ CRB TSG PGP และ SGP นอกจากนั้น สำหรับโครงการ CRB บริษัทฯ ยังใช้กลยุทธ์ที่จะให้ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าเข้ามาร่วมทุนในโครงการ และได้เริ่มใช้กลยุทธ์โดยการให้ เจ้าของเชื้อเพลิงเข้ามาร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าโดยตรง ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ MGP PGP SGP PTG TPC1 TPC2 และ TPC5 นอกจากนั้น ในอนาคตบริษัทอาจจะใช้กลยุทธ์ในการให้บริษัทย่อยเข้าไปร่วมทุนกับ เจ้าของเชื้อเพลิง

นอกจากนั้นบริษัทฯ ยังมุ่งเน้นที่จะสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับเจ้าของเชื้อเพลิงหลายๆ แหล่ง เพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการจัดหาเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอในระยะยาว

- 2) **การมีพันธมิตรทางธุรกิจที่มีความเชี่ยวชาญในธุรกิจ:** EnBW ถือเป็นหนึ่งในพันธมิตรทางธุรกิจที่สำคัญของบริษัทฯ EnBW มีฐานะทางการเงินที่มั่นคงมีความชำนาญในธุรกิจพลังงานในระดับสากล โดยเป็นหนึ่งในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายพลังงานที่ใหญ่ที่สุดในประเทศเยอรมันและในทวีปยุโรป ซึ่ง EnBW สามารถถ่ายทอดความรู้และประสบการณ์ในการทำโครงการไฟฟ้าให้กับบริษัทฯ 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

พันธมิตรที่สำคัญ คือ VSPP ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใน CRB ในสัดส่วนร้อยละ 16.88 และเป็นผู้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า CRB และ TSG ภายใต้สัญญาจ้างเดินเครื่องจักร โดย VSPP มีประสบการณ์ในการบริหารและลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล มีความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้าและ VSPP มีความสามารถที่จะจัดหาเชื้อเพลิงจากบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอและต่อเนื่อง

พันธมิตรที่สำคัญอีก 1 บริษัท คือ บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด (STEM) ผู้ดำเนินการโครงการของโรงไฟฟ้า PGP และ SGP ภายใต้สัญญาจ้างเดินเครื่องจักร โดย (STEM) มีความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้าและมีความสามารถที่จะจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอต่อความต้องการของโรงไฟฟ้าทั้งสองได้

- 3) **การเลือกสรรเทคโนโลยีที่น่าเชื่อถือเป็นที่ยอมรับ:** เพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้กับผู้มีส่วนได้เสียที่สำคัญ ได้แก่ลูกค้า คือ กฟผ. กฟน. สถาบันการเงินผู้ให้เงินกู้ยืม และชุมชนรอบโครงการ ว่าโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ย่อย มีศักยภาพที่จะสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. กฟน. ได้อย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ ส่งผลต่อการมีรายได้ที่ต่อเนื่อง ซึ่งจะเพิ่มโอกาสในการจ่ายชำระเงินกู้ยืมได้ตามเวลาที่กำหนดไว้ โดยกระบวนการผลิตเป็นที่ยอมรับและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมไม่สร้างปัญหาต่อชุมชน จะส่งผลให้การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคตของบริษัทฯ ได้รับการยอมรับจากผู้มีส่วนได้เสียกับโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ เหล่านี้ ซึ่งจะสนับสนุนความสำเร็จให้กับโครงการในอนาคตได้เป็นอย่างดี
- 4) **มีทีมผู้บริหารที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญทางด้านวิศวกรรมและประสบการณ์ในการทำโครงการโรงไฟฟ้า** ซึ่งจะส่งผลให้บริษัทฯ สามารถพัฒนาและบริหารโครงการได้อย่างมีประสิทธิภาพ

## 2.3 ภาพรวมและแนวโน้มของอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

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

### ความต้องการกระแสไฟฟ้า

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

#### 2.3.1 เหตุสำคัญของการพัฒนาพลังงานทดแทนของประเทศ

ประเทศไทยมีได้มีแหล่งพลังงานเชิงพาณิชย์ภายในประเทศมากพอต่อความต้องการ ทำให้ต้องพึ่งพาการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศเป็นหลัก โดยการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย อยู่ที่ระดับ 1,449 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 ตามภาวะเศรษฐกิจที่ปรับตัวดีขึ้น จากการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้า ถ่านหินนำเข้า และก๊าซธรรมชาติ โดยการใช้ก๊าซสำเร็จรูปมีสัดส่วนการใช้สูงสุดร้อยละ 55 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9 มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ระดับ 764 พันล้านบาท ลดลงร้อยละ 16.2 เนื่องจากราคาพลังงานในตลาดโลกปรับตัวลดลง ทั้งในส่วนของการนำเข้า น้ำมันสำเร็จรูป และถ่านหิน ยกเว้นมูลค่าการนำเข้า ก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณการนำเข้า

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

ผลผลิตทางการเกษตรซึ่งสามารถนำมาเป็นวัตถุดิบนำมาสกัดพลังงาน ทั้งชีวมวล ก๊าซชีวภาพ รวมถึงไบโอดีเซลและเอทานอล อีกทั้งภายหลังการแปรรูปจากอุตสาหกรรมอาหาร วัสดุเหลือทิ้งยังสามารถก่อให้เกิดเป็นพลังงานจากขยะอีกด้วย นอกจากนี้ประเทศไทยยังมีศักยภาพด้านพลังงานธรรมชาติ เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ที่มีความเข้มรังสีแสงอาทิตย์ เฉลี่ยประมาณ 18.2 MJ/m<sup>2</sup>/day และบางแห่งของประเทศมีศักยภาพพลังงานลมดี จึงทำให้ประเทศไทยมีศักยภาพด้านพลังงานทดแทนอยู่ในระดับดีมาก โดยแนวทางการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 – 2579 (PDP2015) โดยมีกรอบประมาณการสัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของแผน PDP2015 ณ ปี 2579 ประกอบด้วยการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำจากต่างประเทศร้อยละ 15 – 20 ถ่านหินสะอาดร้อยละ 20 – 25 พลังงานหมุนเวียนร้อยละ 15 – 20 ก๊าซธรรมชาติร้อยละ 30 – 40 และนิวเคลียร์ไม่เกินร้อยละ 5

### 2.3.2 เป้าหมายการพัฒนาพลังงานทดแทน

จากนโยบายของรัฐบาลที่มีเป้าหมายจะใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561 - 2580 (AEDP2018) เพื่อทดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล ให้ได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ภายในปี 2580 สำหรับในส่วนของภาค การผลิตไฟฟ้า แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ได้บรรจุโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ตามกรอบ รวมทั้งประเทศภายใน ปี 2580 จำนวนรวมทั้งสิ้น 30,038 เมกะวัตต์ โดยมีศักยภาพเมกะวัตต์คงเหลือที่ลงทุนอยู่ที่ 19,376 เมกะวัตต์ แบ่งออกตาม ประเภทพลังงานตามตารางด้านล่าง

ประเภทโรงไฟฟ้า พลังงานทดแทน	แผน ADEP 2015	มีสัญญา ผูกพันแล้ว	แผน ADEP 2018	ผลต่าง ADEP 2018-2015	ศักยภาพ (MW)
พลังงานแสงอาทิตย์	6000	2849	12139	6139	9290
พลังงานแสงอาทิตย์ลอยน้ำ (กฟผ.)	0	0	2725	2725	2725
ชีวมวล	5570	2290	5790	220	3500
พลังงานลม	3002	1504	2989	-13	1485
ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย)	600	382	565	-35	183
ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน)	680	0	1000	320	1000
ขยะชุมชน	500	500	900	400	400
ขยะอุตสาหกรรม	50	31	75	25	44
พลังงานน้ำขนาดเล็ก	376	188	308	-68	120
พลังงานน้ำขนาดใหญ่ (กฟผ.)	2906	2918	2920	14	2
<b>รวม</b>	<b>19684</b>	<b>10662</b>	<b>29411</b>	<b>9727</b>	<b>18749</b>

ที่มา : ร่างแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ.2561-2580 (AEDP2018) กุมภาพันธ์ 2563

### กำลังผลิตของผลิตภัณท์ชนิดเดียวกันในประเทศ

เนื่องจากพลังงานเป็นปัจจัยสำคัญต่อการพัฒนาทางด้านเศรษฐกิจของประเทศ ดังนั้นทั้งหน่วยงานของรัฐ องค์กร เอกชนต่างๆ จึงมีโครงการต่างๆ มากมายเพื่อสนับสนุนการนำพลังงานหมุนเวียนมาผลิตไฟฟ้า ซึ่งก่อให้เกิดประโยชน์ต่อ ประเทศในแง่ลดการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศ ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และเป็นการนำวัสดุเหลือใช้มาพัฒนาให้เกิด ประโยชน์สูงสุด ตัวอย่างโครงการสนับสนุนจากภาครัฐ เช่น

“โครงการส่งเสริมผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ใช้พลังงานหมุนเวียน” โดย คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) โดยนำเงินจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ประมาณ 3,000 ล้านบาท มาสนับสนุนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้า รายเล็ก

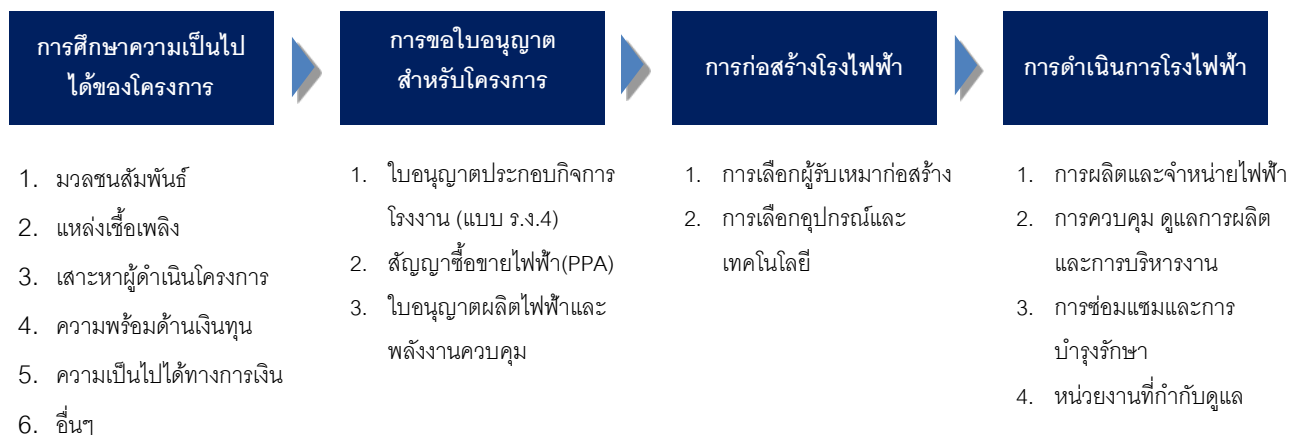
“นโยบายการรับซื้อไฟฟ้าที่ใช้พลังงานหมุนเวียนจากผู้ผลิตขนาดเล็ก” โดย สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน มีการ สนับสนุนงานวิจัยที่เกี่ยวกับการนำพลังงานชีวมวลมาแปรรูป เช่น สนับสนุนกลุ่มพัฒนาพลังงานจากไม้ กรมป่าไม้ ในการนำ วัสดุเหลือใช้จากการเกษตรมาอัดแท่งให้เป็นฟืนและถ่าน

“โครงการเงินหมุนเวียนเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน” โดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ในปี พ.ศ. 2535 รัฐบาลไทยได้มีการจัดตั้ง พ.ร.บ. ส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานเพื่อจะส่งเสริมให้มีการอนุรักษ์พลังงาน พัฒนาระบบการ กฎระเบียบที่เหมาะสม จัดสรรเงินช่วยเหลือ และทรัพยากรองค์กรต่างๆ กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานภายใต้กระทรวงพลังงาน ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบในส่วนของการดำเนินงานภาคบังคับกฎข้อบังคับต่าง ๆ ที่โรงงานและอาคารขนาดกลางและกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ได้ตระหนักถึงปัญหาดังกล่าวจึงจัดตั้งโครงการเงินหมุนเวียนเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อช่วยส่งเสริมและผลักดันให้เกิดการลงทุนด้านอนุรักษ์พลังงาน และเพื่อสร้างความมั่นใจ และความคุ้นเคยให้แก่สถาบันการเงินในการกู้ยืมเพื่อโครงการอนุรักษ์พลังงาน

ทั้งหมดนี้พอจะสรุปได้ว่า แนวโน้มการใช้พลังงานชีวมวลยังมีอนาคตที่สดใส และจะถูกนำมาใช้สำหรับโรงไฟฟ้ามากขึ้น เพื่อทดแทนพลังงานฟอสซิลซึ่งต้องนำเข้าและนับวันพลังงานฟอสซิลก็จะยิ่งหายาก ราคาแพงและหมดไปในที่สุด นอกจากนี้เนื่องจากชีวมวลยังมีข้อดีในด้านของสิ่งแวดล้อม ไม่เพิ่มปริมาณสุทธิของคาร์บอนไดออกไซด์ในบรรยากาศจึงไม่ทำให้เกิดภาวะเรือนกระจก ตลอดจนมีปริมาณกักเก็บต่ำ มีแหล่งผลิตมากมายในประเทศ สามารถเกิดหมุนเวียนได้ตลอดทั้งปี

## 2.4 การจัดหาผลิตภัณฑ์และบริการ

เนื่องจากธุรกิจหลักของบริษัทฯ คือการลงทุนในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า บริษัทฯ จะเข้าไปมีส่วนร่วมตั้งแต่เริ่มต้นในขั้นตอนของการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการก่อนที่จะตัดสินใจพัฒนาและลงทุนในโครงการ ซึ่งจะอยู่ในรูปแบบของการจัดตั้งบริษัทแห่งใหม่มารองรับโครงการใหม่ ซึ่งบริษัทฯ สามารถลงทุนได้ในสัดส่วนร้อยละ 100 หรือจะสรรหาพันธมิตรเพื่อชักชวนเข้าร่วมลงทุนสอดคล้องกับกลยุทธ์ของบริษัทฯ ดังที่ได้กล่าวมาแล้ว ทั้งนี้สามารถแสดงขั้นตอนการศึกษาและพัฒนาโครงการจนกระทั่งสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในภาพรวม ตามแผนภาพดังนี้



นอกจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าเองตามขั้นตอนข้างต้นแล้ว หากมีโครงการโรงไฟฟ้าที่กำลังพัฒนาหรือดำเนินการไปแล้ว บริษัทฯ อาจพิจารณาเข้าไปร่วมลงทุนโดยการถือหุ้นหรือซื้อสินทรัพย์โดยบริษัทฯ ก็จะเข้าลงทุนภายใต้นโยบายการลงทุนและหลักเกณฑ์การลงทุน ที่บริษัทฯ ได้กำหนดไว้

### ● การศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ

บริษัทฯ จะทำการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ โดยพิจารณาจากปัจจัยหลักที่มีผลต่อการทำโครงการก่อนที่จะตัดสินใจพัฒนาและลงทุนในแต่ละโครงการ ดังนี้

## 1. มวลชนสัมพันธ์

การเข้าไปพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลในแต่ละพื้นที่ต้องคำนึงถึงชุมชนรอบโรงไฟฟ้า เนื่องจากโรงไฟฟ้าชีวมวลจะต้องอยู่ร่วมกับชุมชนรอบข้างโรงไฟฟ้าเป็นระยะเวลานาน และบริษัทฯ มีนโยบายที่จะพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวลให้เป็น "โรงไฟฟ้าชุมชน" ก็คือการมีความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ดังนั้นบริษัทฯ จึงให้ความสำคัญกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า โดยกำหนดนโยบายทำโครงการโรงไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องกับชุมชนตามหลักการดังนี้

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

บริษัทฯ มีนโยบายงบประมาณสำหรับความสัมพันธ์ ได้แก่ ค่าใช้จ่ายในการจัดกิจกรรมเพื่อให้ความรู้จักกับมวลชนเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าชีวมวล ค่าใช้จ่ายในการจัดทำกิจกรรมมีส่วนร่วมของประชาชนโดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า ค่าใช้จ่ายในการพามวลชนไปเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าของ CRB เป็นต้น ประมาณร้อยละ 2 - 3 ของมูลค่าโครงการ ซึ่งการอนุมัติการเข้าทำโครงการจะถูกพิจารณาโดยคณะกรรมการบริหาร และ/หรือ คณะกรรมการบริษัท (ขึ้นอยู่กับมูลค่าโครงการ โดยโครงการขนาดใหญ่ที่เกินกว่า 800 ล้านบาท จะต้องได้รับการอนุมัติโครงการจากคณะกรรมการบริษัท)

## 2. แหล่งเชื้อเพลิง

บริษัทฯ จะเข้าไปทำการศึกษาค้นหาข้อมูลปริมาณเชื้อเพลิงในพื้นที่ที่จะเข้าไปพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลโดย บริษัทฯ จะทำการสำรวจเชื้อเพลิงในรัศมีที่สามารถขนส่งมายังโรงไฟฟ้าได้ว่ามีปริมาณเพียงพอสำหรับการดำเนินการของโรงไฟฟ้าหรือไม่ โดยในพื้นที่ดังกล่าวต้องมีองค์ประกอบของเชื้อเพลิงหลักและเชื้อเพลิงรอง เพื่อลดความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาของเชื้อเพลิงแต่ละชนิด ทั้งนี้บริษัทฯ อาจดำเนินการโดยการจ้างนักวิชาการหรือผู้เชี่ยวชาญ ซึ่งเป็นบุคคลภายนอกทำการศึกษาเพื่อเป็นข้อมูลประกอบการตัดสินใจในการลงทุน

เนื่องจากความเพียงพอของเชื้อเพลิงถือเป็นหนึ่งในปัจจัยสำคัญที่ส่งผลต่อการทำโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัทฯ จึงให้ความสำคัญในการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิง และกำหนดกลยุทธ์ที่จะให้เจ้าของเชื้อเพลิงเข้ามาเป็นผู้ถือหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้า และ/หรือ ทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงระยะยาวกับเจ้าของเชื้อเพลิง หรือ ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าที่มีความสามารถในการจัดหาเชื้อเพลิงในพื้นที่ ตลอดจนสร้างและรักษาความสัมพันธ์ที่ดีกับเจ้าของเชื้อเพลิงอื่นๆ เพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการจัดหาเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ จะเข้าไปพัฒนาได้อย่างเพียงพอและต่อเนื่องตลอดอายุของโครงการ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีนโยบายในการจัดหาพื้นที่กลางแจ้งในบริเวณโรงไฟฟ้าเพื่อที่จะสามารถเก็บเชื้อเพลิงในปริมาณมาก รวมถึงสร้างโกดังเก็บเชื้อเพลิงเพื่อจัดเก็บและควบคุมความชื้นของเชื้อเพลิงอีกด้วย โดยรายละเอียดของการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงของแต่ละบริษัทย่อย 8 แห่งในพื้นที่ภาคใต้ และ 2 แห่งในพื้นที่ภาคกลางและภาคเหนือสามารถสรุปได้ดังนี้

- 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 กฟผ. ซึ่งมีการจัดหาเชื้อเพลิงกับผู้ประกอบการหลายรายในพื้นที่ และในส่วนของ PGP และ SGP บริษัทฯได้ทำสัญญากับ STEM จะทำหน้าที่จัดหาเชื้อเพลิงทั้งหมดตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาเพื่อให้โรงไฟฟ้า PGP และSGP สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ในส่วนโรงไฟฟ้าของ PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 นั้น TPCH จะเป็นผู้จัดหาเชื้อเพลิงทั้งหมด

รูปภาพ: ตอไม้และปีกไม้ยางพาราจากโครงการโรงไฟฟ้าช่วงแรกของ บริษัท ช้างแรกร ไบโอเพาเวอร์ จำกัด



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



ปีกไม้ยางพารา



ตอไม้ยางพารา



เศษไม้ยางพารา



ขี้เลื่อย

ต้นยางพาราซึ่งเป็นเชื้อเพลิงหลักสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB TSG PGP SGP PTG TPCCH1 TPCCH2 และ TPCCH5 เป็นพืชเศรษฐกิจที่สำคัญของประเทศไทย ซึ่งพื้นที่เพาะปลูกยางพาราส่วนใหญ่อยู่ในเขตภาคใต้ของประเทศไทย โดยทั่วไปเมื่อต้นยางพารามีอายุประมาณ 25 - 30 ปี จะให้ปริมาณและคุณภาพของน้ำยางที่ลดลงซึ่งส่งผลให้เกษตรกรต้องโค่นต้นยางพาราเพื่อปลูกต้นยางพาราใหม่ทดแทน ดังนั้นการโค่นต้นยางพาราที่ทำกันทุกปี จะนำไปสู่แหล่งเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลที่มีอย่างต่อเนื่อง โดยส่วนของลำต้นยางพาราจะถูกนำไปทำเฟอร์นิเจอร์เป็นส่วนใหญ่ ส่วนที่เหลือคือ ตอไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้ยางพารา ไม่ได้ถูกนำไปใช้ประโยชน์อื่นใด ดังนั้นส่วนตอไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้ยางพารา รวมทั้งชี้อยู่ที่ได้จากการแปรรูปไม้ยางพารา จะสามารถนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า

นอกจากนี้ ปาล์มน้ำมันเป็นพืชเศรษฐกิจที่สำคัญอีกชนิดหนึ่งของประเทศไทย ในภาคใต้มีการทำสวนปาล์มน้ำมันอย่างแพร่หลาย โดยชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันจะถูกใช้เป็นเชื้อเพลิงทางเลือกสำหรับโรงไฟฟ้าของ CRB TSG PGP SGP PTG TPCCH1 TPCCH2 และ TPCCH5 ซึ่งจะสามารถจัดหาทางปาล์มได้จากผู้ประกอบการสวนปาล์มซึ่งมีอยู่จำนวนมากครอบคลุมทั้ง 4 จังหวัดภาคใต้ ส่วนทะลายปาล์ม เปลือก และใยปาล์มซึ่งเป็นส่วนที่เหลือจากกระบวนการสกัดน้ำมันปาล์ม และเป็นส่วนประกอบของการผลิตน้ำมันไบโอดีเซลก็สามารถใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB TSG PGP SGP PTG TPCCH1 TPCCH2 และ TPCCH5 ได้เช่นกัน



ทะลายปาล์ม



ทางปาล์ม



เปลือกปาล์ม



ใยปาล์ม

- แหล่งเชื้อเพลิงของ MGP

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP จะใช้เปลือกกะลา และทางมะพร้าวเป็นเชื้อเพลิงหลักในการเผาไหม้ และสามารถรองรับการใช้เศษไม้และชี้อยู่จากโรงงานอุตสาหกรรมอื่นๆ 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

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

#### - แหล่งเชื้อเพลิงของ MWE

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MWE จะใช้เชื้อเพลิงหลัก ได้แก่ ไม้เบญจพรรณ และแกลบ โดยจะใช้ไม้ยางพารา และไม้ยูคาลิปตัสเป็นเชื้อเพลิงเสริม โดยจะใช้เชื้อเพลิงทั้งสองร่วมกันในสัดส่วนที่ใกล้เคียงกันในกระบวนการเผาไหม้ นอกจากนั้นโรงไฟฟ้าของ MWE ยังสามารถใช้ต้นและเหง้าของมันสำปะหลังเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกได้



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 รวมทั้งขี้

เชื้อเพลิงที่ได้จากการแปรรูปไม้ยางพารา จะถูกใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า MWE ส่วนไม้ยูคาลิปตัสเป็นวัตถุดิบที่สำคัญในการผลิตเยื่อกระดาษ ซึ่งเกษตรกรนิยมปลูกต้นยูคาลิปตัสบนคันนา โดยทั่วไปต้นยูคาลิปตัสจะใช้เวลาปลูกประมาณ 4 - 6 ปี ก็สามารถตัดมาใช้ได้ โดย MWE จะใช้ในส่วนต่อไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้จากต้นยูคาลิปตัสและส่วนของลำต้นจะถูกนำไปใช้ในการผลิตเยื่อกระดาษ

นอกจากนั้น MWE สามารถใช้มันสำปะหลังเป็นเชื้อเพลิงทางเลือก โดยทั้ง 4 จังหวัดข้างต้นมีการปลูกมันสำปะหลังอย่างแพร่หลาย โดยเฉพาะอย่างยิ่งนครสวรรค์ กำแพงเพชร และอุทัยธานี จะมีพื้นที่ปลูกมันสำปะหลังจำนวนมาก เหมันสำปะหลังเป็นวัสดุเหลือทิ้งจากการแปรรูป ซึ่งไม่สามารถใช้ประโยชน์ใดๆ ได้ เกษตรกรจึงมักจะนำไปเผาทิ้งไปโดยเปล่าประโยชน์ หากพิจารณาในแง่การให้พลังงานพบว่าเหมันสำปะหลัง สามารถเผาไหม้ให้ความร้อนได้ค่อนข้างสูง จึงจัดเป็นชีวมวลที่มีศักยภาพในการนำมาเผาไหม้ในโรงไฟฟ้าชีวมวล

อย่างไรก็ตาม จากสภาวะการแข่งขันในด้านราคาเชื้อเพลิงเนื่องจากเชื้อเพลิงกลบนั้นมีความต้องการสูงจากคู่แข่งทางตรงและทางอ้อมทำให้ราคากลบสูงขึ้น ประกอบกับบริษัทมีการพยากรณ์แนวโน้มเรื่องการขาดแคลนเชื้อเพลิงในกรณีที่โรงไฟฟ้าในพื้นที่มากขึ้น ดังนั้น ณ ปัจจุบัน MWE ได้ร่วมมือกับกับบริษัท ไบโอแพลนท์ รอร์ แมททีเรียล จำกัด เพื่อพัฒนาพืชพลังงานรากแก้ว โดยทำการปลูกแปลงทดลองบนพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า MWE เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงเสริม อีกทั้งพืชพลังงานจะยังทำหน้าที่ในการกระจายรายได้สู่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้าเนื่องจากบริษัทมีความประสงค์ดำเนินงานในรูปแบบวิสาหกิจชุมชนโดยเป็นรูปแบบการให้ชุมชนรอบโรงไฟฟ้าเป็นผู้ปลูก ดูแลพร้อมส่งมอบเชื้อเพลิงสู่โรงไฟฟ้า ทำให้ชุมชนเกิดรายได้และส่งเสริมเศรษฐกิจชุมชนอย่างยั่งยืน

### 3. ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า

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

CRB และ TSG ผู้ให้บริการดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) คือ VSPP ซึ่งมีขอบเขตการดำเนินการในการจัดหาเชื้อเพลิง รวมทั้งเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็นสำหรับการผลิตไฟฟ้า และจัดหาบุคลากรในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บำรุงรักษาเครื่องจักร รวมทั้งประสานงานกับหน่วยงานราชการและดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์

PGP และ SGP ผู้ให้บริการดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) คือ STEM ซึ่งมีขอบเขตการดำเนินการในการจัดหาเชื้อเพลิง รวมทั้งเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็นสำหรับการผลิตไฟฟ้า และจัดหาบุคลากรในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บำรุงรักษาเครื่องจักร รวมทั้งประสานงานกับหน่วยงานราชการและดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์

MGP และ MWE ทางบริษัทได้มีการจัดการดำเนินการโรงไฟฟ้าด้วยตนเอง

PTG และ TPCH5 ผู้ให้บริการดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) คือ APCON ซึ่งมีขอบเขตในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บำรุงรักษาเครื่องจักร และ TPCH จะดำเนินการในการจัดหาเชื้อเพลิง

TPCH1 และ TPCH2 ผู้ให้บริการดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) คือ ENSYS ซึ่งมีขอบเขตในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บำรุงรักษาเครื่องจักร และ TPCH จะดำเนินการในการจัดหาเชื้อเพลิง

#### 4. ความพร้อมด้านเงินทุน

เงินลงทุนสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดกำลังผลิตติดตั้งประมาณ 10 เมกะวัตต์ จะมีมูลค่าประมาณ 750 ล้านบาท โดยแหล่งที่มาของเงินทุนจะเป็น 2 ประเภท ได้แก่ เงินกู้ยืมและส่วนของผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ปัจจุบัน บริษัทฯ ได้รับการสนับสนุนเงินกู้จากธนาคาร 11 โครงการคือ CRB MWE MGP TSG PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 TPCH5 และ SP ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าขยะ จะมีมูลค่าประมาณ 1,500 ล้านบาทต่อ 10 เมกะวัตต์ โดยทุกโครงการมีเงื่อนไขสัดส่วนเงินกู้ต่อส่วนของผู้ถือหุ้นไม่เกินกว่า 2.5 เท่า ทั้งนี้ในขั้นตอนการศึกษาความเป็นไปได้ บริษัทฯ ก็จะดำเนินการเจรจากับสถาบันการเงิน 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	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	ระหว่าง 5 ปีนับแต่เบิกเงินกู้ครั้งแรก MLR - 1.5 หลังจากนั้น MLR - 1.25
TSG	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	MLR - 1.50
PGP	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	MLR - 2.00
SGP	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	MLR - 2.00
PTG	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	1,375	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามสัญญา	MLR - 2.00
TPCH1	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามสัญญา	ปีที่ 1-3 MLR -1.50 ปีที่ 4 ขึ้นไป MLR -1.00
TPCH2	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามสัญญา	ปีที่ 1-3 MLR -1.50 ปีที่ 4 ขึ้นไป MLR -1.00
TPCH5	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	360	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามสัญญา	ปีที่ 1-3 MLR -1.50 ปีที่ 4 ขึ้นไป MLR -1.00
SP	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	อยู่ระหว่างการดำเนินการ	-	อยู่ระหว่างการดำเนินการ



## 5. อื่นๆ

กระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลจำเป็นที่จะต้องใช้น้ำใช้อย่างเพียงพอ เนื่องจากกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลจะใช้น้ำทั้งในระบบกังหันไอน้ำ และระบบหล่อเย็น โดยบริษัทฯ มีนโยบายที่จะให้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อยชุดแหล่งเก็บน้ำในบริเวณที่ดินของโรงไฟฟ้าเพื่อเก็บน้ำสำรองให้เพียงพอสำหรับการผลิตไฟฟ้าประมาณ 5 - 8 เดือน นอกจากนั้น บริษัทฯ จะทำการตรวจสอบแนวสายส่งไฟฟ้าแรงสูงที่ผ่านบริเวณใกล้เคียงที่ตั้งโรงไฟฟ้าและสถานีไฟฟ้าว่าสามารถรับซื้อไฟฟ้าได้ในจำนวนที่เหมาะสมสอดคล้องกับแผนการลงทุนในแต่ละโครงการโรงไฟฟ้า

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

### • การขออนุญาตและการทำสัญญาหลักสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล

ใบอนุญาตและสัญญาที่สำคัญสำหรับการดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวลมี 3 ประเภท คือ ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (แบบ ร.ง.4) สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ("Power Purchase Agreement" หรือ "PPA") และใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าและพลังงานควบคุม ซึ่งโดยทั่วไปสามารถดำเนินการยื่นขออนุญาตไปพร้อมกันได้ อย่างไรก็ตามในกระบวนการพิจารณาอนุมัติไม่ได้มีการระบอบรรยากาศอย่างชัดเจน 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)

จัดทำกรมีส่วนร่วมของประชาชนโดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า และขอความเห็นชอบประกอบกิจการโรงไฟฟ้าในพื้นที่จากสภาองค์การบริหารส่วนตำบล ("อบต.") พร้อมทั้งจัดเตรียมรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ("ESA")\*\*

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

● ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าและพลังงานควบคุม

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

จัดเตรียมและยื่นคำขออนุญาตผลิตไฟฟ้าและผลิตพลังงานควบคุมจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (ERC) เพื่อขอรับใบประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าและใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม

\*ในกรณี PTG ที่มีสัญญามากกว่า 20 เมกะวัตต์ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าคู่สัญญาเป็นการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.")

\*\*PTG จะจัดทำการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ("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

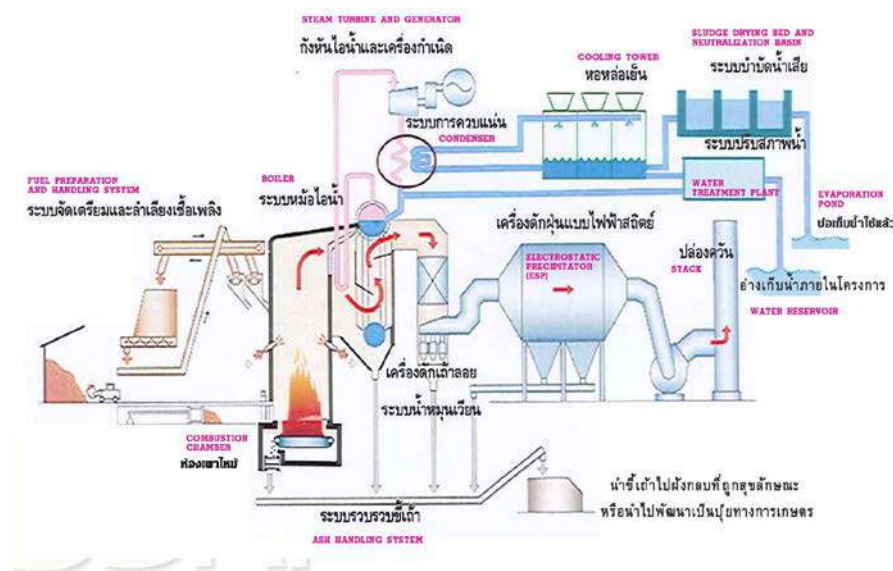
อุปกรณ์	เทคโนโลยี / ผู้ผลิต	ประเภท	อธิบายการทำงาน
CRB/ MWE/TSG/ PGP/SGP			
Combustion Chamber	เยอรมนี / เยอรมนี	ห้องเผาไหม้ชนิดใช้ตะกรับแบบชั้นบันได และมีห้องเผาไหม้เพิ่มเติมด้านหลัง	เชื้อเพลิงถูกป้อนเข้าห้องเผาไหม้ด้วยชุดผลักไฮดรอลิก เข้าสู่ห้องเผาไหม้แบบชั้นบันได ซึ่งปรับความเร็วของการเคลื่อนที่ได้ เมื่อเชื้อเพลิงพลิกลงมาจากชั้นบันไดแต่ละชั้น จะมีการพลิกกลับตัว ทำให้ด้านล่างของชั้นเชื้อเพลิงที่สัมผัสอยู่กับตะกรับและยังไม่มีเผาไหม้ ได้กลับตัวขึ้นข้างบนได้ติดไฟ ทำให้มีการเผาไหม้โดยสมบูรณ์ และการมีห้องเผาไหม้เพิ่มเติม

อุปกรณ์	เทคโนโลยี / ผู้ผลิต	ประเภท	อธิบายการทำงาน
			ด้านหลัง (Postcombustion) จะช่วยให้เชื้อเพลิงที่ยังเผาไหม้ไม่สมบูรณ์ เกิดการเผาไหม้โดยสมบูรณ์ในห้องเผาไหม้ ซึ่งจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพของการเผาไหม้ ดีขึ้นมาก
Boiler	เยอรมนี / ไทย	ชนิดท่อน้ำมี Drum 1 ชุด มีท่อน้ำเป็นผนังสำหรับรับความร้อนและน้ำหมุนเวียนแบบธรรมชาติ	อากาศร้อนที่ออกจากห้องเผาไหม้ จะถูกส่งเข้าเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) เพื่อต้มน้ำและเปลี่ยนสภาพเป็นไอน้ำร้อนยวดยิ่ง (Superheated steam) จากนั้นจะถูกส่งไปตามท่อไอน้ำเพื่อนำไปหมุนกังหันไอน้ำ
Steam Turbine	ญี่ปุ่น / ญี่ปุ่น	กังหันไอน้ำแบบอิมพัลส์ มีใบพัด 9 ชุด และไอน้ำกลั่นตัวทั้งหมด พร้อมด้วยเกียร์ทดรอบ	ไอน้ำร้อนยวดยิ่งจากเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) จะถูกนำเข้ามาหมุนกังหันไอน้ำ หลังจากนั้น ไอน้ำจะถูกกลั่นตัวเป็นหยดน้ำในหอกกลั่น (Condenser) โดยอาศัยน้ำเย็นจากถังเก็บน้ำ และหอหล่อเย็น (Cooling Tower) จากนั้นน้ำเหล่านี้จะถูกส่งกลับเข้า Boiler เพื่อต้มใหม่
Generator	ญี่ปุ่น / ญี่ปุ่น	เครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้าแบบ ซินโครนัส ชนิดปิดหมด มีการระบายความร้อนด้วยอากาศ และแลกเปลี่ยนความร้อนด้วยน้ำการกำเนิดสนามแม่เหล็กเป็นแบบหมุนและไม่ต้องมีแปรงถ่าน	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 ปั๊มน้ำ เป็นต้น
MGP			
Combustion Chamber	เดนมาร์ก/ จีน	ห้องเผาไหม้ชนิดใช้ตะกรับแบบสั่น ระบายความร้อนด้วยน้ำ	เชื้อเพลิงถูกป้อนเข้าห้องเผาไหม้ด้วยชุดผลึกไฮดรอลิก เข้าสู่ห้องเผาไหม้ ที่ใช้ตะกรับแบบสั่น แบบเอียงลง ซึ่งเวลาในการเผาไหม้จะถูกตั้งให้เหมาะสมกับ

อุปกรณ์	เทคโนโลยี / ผู้ผลิต	ประเภท	อธิบายการทำงาน
			เชื้อเพลิงแต่ละชนิด โดยการตั้งเวลาให้ตัวเขย่าให้ทำงานเป็นช่วงๆ เชื้อเพลิงที่ถูกเผาไหม้บริเวณด้านบนของตะกรับ จะไหลลงสู่ด้านล่างของตะกรับ และตกลงสู่ตัวลำเลียงซึ่งไถ่หนักด้านล่าง อากาศร้อนจากการเผาไหม้จะถ่ายเทความร้อนให้ Boiler เพื่อผลิตไอน้ำ
Boiler	เดนมาร์ก/ จีน	ชนิดท่อน้ำมี Drum 1 ชุด มีท่อน้ำเป็นผนังสำหรับรับความร้อนและน้ำ หมุนเวียนแบบธรรมชาติ มี ชุดทำไอน้ำร้อนยวดยิ่ง 4 ชุด เป็นเทคโนโลยี ผลิตไอน้ำอุณหภูมิสูงและ แรงดันสูง	อากาศร้อนที่ออกจากห้องเผาไหม้ ซึ่งอยู่ด้านล่างของเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) จะส่งความร้อนด้วยการพาความร้อน และแผ่รังสีความร้อนเพื่อต้มน้ำและเปลี่ยนสภาพเป็นไอน้ำร้อนยวดยิ่ง (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 และแลกเปลี่ยนความร้อนด้วยน้ำการกำเนิดสนามแม่เหล็กเป็นแบบหมุนและไม่ต้องมีแปรงถ่าน	เครื่องกำเนิดไฟฟ้า จะถูกขับเคลื่อนด้วยกังหันไอน้ำผ่านชุดเกียร์ทดรอบ และผลิตกระแสไฟฟ้าแรงดันประมาณ 11,000 โวลต์ ป้อนเข้าสู่หม้อแปลงเพื่อแปลงแรงดันเป็น 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) เกิดการเผาไหม้โดยสมบูรณ์ในห้องเผาไหม้นี้ซึ่งจะช่วยให้ประสิทธิภาพของการเผาไหม้ดีขึ้นมาก

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

โดยทั้ง 2 ระบบจะทำให้เชื้อเพลิงจะเกิดการเผาไหม้สมบูรณ์ และจะกลายเป็นขี้เถ้า ขี้เถ้าหนักจะหล่นลงสู่ด้านล่างของห้องเผาไหม้ มีสายพานลำเลียงเพื่อรวบรวมขี้เถ้านี้ไปเก็บไว้ในห้องเก็บขี้เถ้า ขี้เถ้าอีกส่วนหนึ่งจะปลิวไปกับอากาศร้อนจากการ



เถ้าไหม้ เรียกว่าซีเถ้าลอย (Fly Ash) และจะถูกดักจับด้วยอุปกรณ์ดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต(Electrostatic Precipitator หรือ ESP) ฝุ่นนี้จะถูกลำเลียงไปรวบรวมซีเถ้านี้ไปเก็บไว้ในห้องเก็บซีเถ้าเช่นกัน ซึ่งซีเถ้าเหล่านี้ไม่มีสารพิษ และสามารถนำไปใช้ทำประโยชน์ได้ เช่นทำเป็นปุ๋ย อิฐมวลเบา เป็นต้น

ความร้อนที่ได้จากการเผาไหม้จะทำให้ไอน้ำในเครื่องกำเนิดไอน้ำกลายเป็นไอน้ำร้อนยวดยิ่ง (Superheated steam) โดยไอน้ำแรงนี้จะทำหน้าที่หมุนกังหัน ("Turbine") ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ("Generator") ทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายแต่ก่อนจะส่งไปจำหน่ายจะต้องมีการปรับแรงดันไฟฟ้าโดยหม้อแปลง ("Transformer") ให้อยู่ในระดับที่สามารถจ่ายเข้าระบบของการไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. (CRB TSG PGP และ SGP แรงดันเท่ากับ 33 กิโลโวลต์ ส่วน MWE และ MGP แรงดันเท่ากับ 22 กิโลโวลต์) ส่วนอากาศร้อนที่ถ่ายเทความร้อนให้น้ำใน Boiler แล้ว จะถูกพัดลมดูด ผ่านอุปกรณ์ดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต และปล่อยออกสู่บรรยากาศ โดยมีการควบคุมให้สิ่งปนเปื้อนไม่เกินตามที่กฎหมายกำหนด ไอน้ำร้อนยวดยิ่งจากเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) จะถูกนำเข้ามาหมุนกังหันไอน้ำ หลังจากนั้น ไอน้ำ จะถูกกลั่นตัวเป็นหยดน้ำในหอกลั่น (Condenser) โดยอาศัยน้ำเย็นจากถังเก็บน้ำ และหอหล่อเย็น (Cooling Tower) จากนั้นน้ำเหล่านี้จะถูกส่งกลับเข้า Boiler เพื่อผลิตไอน้ำใหม่ต่อไป น้ำทิ้งจากการกระบวนการผลิต ไม่ใช่เสียเพราะไม่มีสารที่เป็นอันตราย จะมีแต่เพียงสารเคมีปรับสภาพน้ำ หรือสารช่วยให้ตกตะกอนเท่านั้น น้ำเหล่านี้จะถูกพักไว้ในบ่อกักเก็บน้ำ เพื่อปรับสภาพน้ำ (ถ้าจำเป็น) และส่งต่อไปยังบ่อระเหย (Evaporation pond) เพื่อให้ระเหยไปตามธรรมชาติ และน้ำในบ่อนี้ ยังสามารถนำกลับมาใช้ใหม่ เช่น รดน้ำต้นไม้ ล้างถนน ใช้ในระบบลำเลียงซีเถ้า เป็นต้น

- การควบคุมดูแล และติดตามการผลิตและการบริหารงานของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

ในโครงการโรงไฟฟ้าของ CRB TSG PGP และ SGP ที่บริษัทฯ จัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าภายนอก (outsoure) 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

## หน่วยงานที่กำกับดูแลการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

หน่วยงานที่กำกับดูแลโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทสามารถสรุปได้ดังนี้

หน่วยงาน	ขอบเขตการควบคุมดูแล
การไฟฟ้าฝ่ายผลิต / การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	1. สัญญาซื้อขายไฟฟ้า
คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	1. ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (“อ.1”) (กรณีอยู่ในเขตควบคุมอาคาร) โดยองค์การบริการส่วนตำบลทำหน้าที่เป็นผู้ให้ความเห็น 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
องค์การบริการส่วนตำบล	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 ก่อนระบายน้ำใสส่วนบนลงสู่รางระบายน้ำฝนต่อไป
- จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมดูแลจัดการน้ำเสียของโครงการ
- น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตของโครงการ ประกอบด้วย น้ำระบายทิ้งจากหม้อไอน้ำ น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น และน้ำใช้จากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ จะถูกรวบรวมเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ (Wastewater holding pond) ในกรณีที่ปริมาณน้ำฝนมากจนบ่อไม่สามารถกักเก็บน้ำไว้ได้ โครงการจะทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำให้ได้ตามที่กฎหมายกำหนดก่อนระบายน้ำทิ้งลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะต่อไป

#### 2.4.2 ด้านคุณภาพฝุ่น

- ควบคุมอัตราการปล่อยมลพิษจากปล่องของเครื่องกำเนิดไอน้ำ ให้มีค่าความเข้มข้นของ TSP, SO<sub>2</sub>, NO<sub>2</sub> ไม่เกินค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวลเป็นเชื้อเพลิง)
- จัดให้มีอุปกรณ์ดักจับฝุ่นละอองแบบลมหมุนวน (Multi-Cyclone) และระบบดักจับฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (Electrostatic Precipitator)
- จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) สำหรับเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ ซึ่งเป็นการบำรุงรักษาตามระยะเวลาการใช้งาน หรือใช้ชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักรเป็นตัวกำหนดในการบำรุงรักษาเครื่องจักร
- เตรียมอุปกรณ์และอะไหล่ของระบบบำบัดมลพิษทางอากาศให้เพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมเมื่อระบบขัดข้องได้ทันที
- รถบรรทุกทุกภาคของเสียโดยเฉพาะซีเมนต์ต้องมีสิ่งปกปิดเพื่อป้องกันการตกหล่นหรือการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง

#### 2.4.3 ด้านคุณภาพเสียง

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

ภายหลังจากที่โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ได้เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ. แล้ว การบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมจะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน คณะกรรมการนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และกรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม โดยที่มาตรฐานด้านคุณภาพอากาศจะต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24

(พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป และเกณฑ์มาตรฐานของประกาศกระทรวง  
อุตสาหกรรม เรื่องกำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549

## 2.5 งานที่ยังไม่ส่งมอบ

- ไม่มี -

### 3. ปัจจัยความเสี่ยง

การลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัทฯ มีความเสี่ยง ผู้ลงทุนควรศึกษาและพิจารณาอย่างรอบคอบในเรื่องปัจจัยความเสี่ยงซึ่งอาจมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงาน หรือมูลค่าหุ้นสามัญของบริษัทฯ ทั้งนี้ ปัจจัยความเสี่ยงที่ระบุไว้ในเอกสารฉบับนี้เป็นความเสี่ยงที่บริษัทฯ ประเมินไว้ตามสถานการณ์และข้อมูลที่มีในปัจจุบัน โดยอาจมีปัจจัยความเสี่ยงอื่นที่ไม่เป็นนัยสำคัญในปัจจุบันที่อาจเป็นปัจจัยความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อบริษัทฯ ในอนาคตได้

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

**ปัจจัยความเสี่ยงที่สำคัญ** ที่อาจจะมีผลกระทบต่อผลตอบแทนจากการลงทุนของผู้ลงทุน และแนวทางในการลดผลกระทบ บริหาร หรือป้องกันความเสี่ยงสามารถสรุปได้ดังนี้

#### 3.1 ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

จากการที่บริษัทฯ มีลักษณะการประกอบธุรกิจหลักลงทุนในบริษัทอื่น (Holding Company) รายได้หลักจึงเป็นเงินปันผลที่ได้รับจากบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งขึ้นอยู่กับผลการดำเนินการของบริษัทเหล่านี้เป็นสำคัญ โดยปัจจุบันบริษัทฯ ลงทุนในบริษัทอื่นทั้งหมด 12 แห่ง ประกอบกับเป้าหมายของบริษัทฯ ที่จะมีการลงทุนในโครงการใหม่อย่างต่อเนื่องในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน จึงมีความเป็นไปได้ว่าบริษัทฯ อาจจะมีบริษัทย่อยเพิ่มเติมอีกในอนาคตซึ่งการลงทุนในแต่ละโครงการทั้งที่มีอยู่ในปัจจุบันและในอนาคตมีปัจจัยเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มบริษัทฯ ดังนี้

##### 3.1.1 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้รับจ้างดำเนินการโรงไฟฟ้า

ปัจจุบันบริษัทฯ มีการว่าจ้างบริษัท Outsource มาเป็นผู้บริหารโรงไฟฟ้า ได้แก่ CRB TSG PGP และSGP ตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา เนื่องจากมีบุคลากรที่มีประสบการณ์การลงทุนในโรงไฟฟ้าชีวมวล และมีความชำนาญเกี่ยวกับดำเนินการของโรงไฟฟ้าชีวมวล รวมทั้งการควบคุมและดูแลรักษาเครื่องจักร และอุปกรณ์ที่ใช้สำหรับผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล ตลอดจนมีประสบการณ์ในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าและเชื้อเพลิงซึ่งถือเป็นปัจจัยสำคัญในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวล ซึ่งหากการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าเกิดจากผู้ที่ไม่มีความชำนาญหรือไม่มีประสบการณ์อาจเกิดความเสียหายต่อโรงไฟฟ้า อาจส่งผลกระทบต่อรายได้และผลประกอบการโดยตรงต่อบริษัทฯ

อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ตระหนักถึงความเสี่ยงของการพึ่งพิงดังกล่าว โดยยึดหลักปฏิบัติกับคู่ค้าตามนโยบายการปฏิบัติตามข้อพึงปฏิบัติที่ดี (Code of Best Practices) ที่บริษัทฯ กำหนดไว้ โดยกำหนดเงื่อนไขในสัญญาจ้างเดินเครื่องให้เหมาะสม ในขณะเดียวกันสามารถสร้างแรงจูงใจเพื่อให้เกิดประโยชน์กันทั้ง 2 ฝ่ายได้ เช่น การกำหนดค่าตอบแทนให้กับผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา ซึ่งผันแปรตามรายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ โดยกำหนดเป้าหมายขั้นต่ำในการผลิต โดยหากผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ผลิตไฟฟ้าได้เกินกว่าเป้าหมาย ก็จะมีค่าตอบแทนส่วนเพิ่มให้แก่ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) เพื่อเป็นแรงจูงใจในการปฏิบัติงาน และยังสามารถมีรายได้และกำไร



เพิ่มขึ้นจากหน่วยผลิตที่เพิ่มขึ้นด้วยเช่นกัน ในทางกลับกันหากผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ผลิตไฟฟ้าต่ำกว่าเป้าหมายก็จะมีค่าปรับเกิดขึ้นเพื่อป้องกันหรือลดผลกระทบไม่ให้เสียประโยชน์ เป็นต้น นอกจากนี้ บริษัทฯ มีขบวนการติดตามดูแลผลการปฏิบัติงานของ ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ภายใต้เงื่อนไขที่เหมาะสมได้ อย่างไรก็ตาม เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากทั้งสองฝ่ายไม่สามารถตกลงเงื่อนไขสัญญาได้ บริษัทฯ มีแผนที่จะสรรหาบุคลากรที่มีประสบการณ์ และความเชี่ยวชาญจากภายนอกหรือฝึกอบรมบุคลากรของบริษัทฯ ในระหว่างที่สัญญากับ ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ยังไม่สิ้นสุดลง ให้สามารถปฏิบัติงานทดแทนการทำงาน ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator)

ปัจจุบัน บริษัทฯ ไม่ได้กำหนดรูปแบบการดำเนินการโรงไฟฟ้ารูปแบบใดรูปแบบหนึ่ง โดยจะพิจารณาความเหมาะสมของแต่ละโครงการว่าจะเลือกดำเนินโครงการเองหรือจะจัดจ้างผู้ดำเนินการโครงการเป็นสำคัญ นอกจากนั้น เพื่อลดการพึ่งพิงผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) บริษัทฯ ได้จัดจ้างวิศวกรที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าชีวมวลเพื่อดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวล MGP และ MWE ทั้งนี้การที่บริษัทย่อยของบริษัทฯ มีการบริหารโรงไฟฟ้าได้เองจะสามารถนำมาประเมินเปรียบเทียบ และช่วยเพิ่มความมั่นใจให้กับบริษัทฯ ว่าในอนาคตบริษัทฯ จะสามารถดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวลเองได้ และลดการพึ่งพิงผู้รับจ้างดำเนินการโรงไฟฟ้าภายนอก

### 3.1.2 ความเสี่ยงด้านเชื้อเพลิง

#### (1) ความเสี่ยงจากความพอเพียงของเชื้อเพลิง

เชื้อเพลิงเป็นหนึ่งในปัจจัยที่สำคัญที่สุดสำหรับการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าชีวมวล การขาดแคลนเชื้อเพลิงหรือการไม่สามารถจัดหาเชื้อเพลิงได้อย่างเพียงพอและต่อเนื่องในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า จะส่งผลให้ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิต หรือหยุดชะงัก โดยโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ใช้เชื้อเพลิงประเภทชีวมวล ได้แก่ แกลบ และไม้ยางพาราเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้ามีความเสี่ยงในเรื่องของปริมาณและราคาของเชื้อเพลิง เนื่องจากเป็นผลผลิตทางการเกษตรกรรม โดยเฉพาะอย่างยิ่งโรงไฟฟ้าที่มีได้เป็นเจ้าของแหล่งเชื้อเพลิงเอง ซึ่งส่งผลกระทบโดยตรงต่อรายได้และผลตอบแทนของโครงการ หรืออาจเสียค่าปรับได้ รวมถึงความสามารถในการชำระหนี้และความสามารถจ่ายเงินปันผลมายังบริษัทฯ ในที่สุด

บริษัทฯ ตระหนักถึงผลกระทบและกำหนดแนวทางลดความเสี่ยงดังกล่าว โดยก่อนที่บริษัทฯ จะเริ่มลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัทฯ จะเข้าไปทำการศึกษาความเพียงพอของปริมาณเชื้อเพลิงโดย การเข้าไปสำรวจปริมาณเชื้อเพลิงในรัศมีที่สามารถขนส่งได้รอบโรงไฟฟ้าว่ามีปริมาณเชื้อเพลิงเพียงพอต่อความต้องการของโรงไฟฟ้าชีวมวลหรือไม่ ทั้งนี้ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทฯ ย่อย มีโกดังเก็บเชื้อเพลิงขนาดใหญ่ไว้ในบริเวณโรงไฟฟ้า และมีพื้นที่โล่งว่างที่สามารถเก็บเชื้อเพลิงในปริมาณมากไว้ได้ เพื่อใช้ในการสำรองเชื้อเพลิงในช่วงที่ขาดแคลน โดยบริษัทฯ มีนโยบายที่จะสำรองเชื้อเพลิงไว้ในโกดังอย่างต่ำ 15 วัน ซึ่งกำหนดไว้ในสัญญาว่าจ้างเดินเครื่องกับ VSPP และ STEM

นอกจากนี้บริษัทฯ กำหนดกลยุทธ์ในการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิง โดยการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ("Operator") ซึ่งมีขอบเขตบริการครอบคลุมการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอสำหรับการดำเนินการโรงไฟฟ้าตลอดอายุสัญญา โดยบริษัทฯ จะพิจารณาว่าผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ามีความสามารถที่จะเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิง และสามารถผลิต และจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามที่สัญญาในการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ากำหนด ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ CRB TSG PGP และ SGP หรือบริษัทฯ อาจให้บริษัทย่อยทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงระยะยาวกับผู้ประกอบการที่เป็นเจ้าของเชื้อเพลิง ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ร่วม

ลงทุนโครงการโรงไฟฟ้ากับเจ้าของเชื้อเพลิงโดยตรงได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ MGP PGP SGP PTG TPCCH1 TPCCH2 และ TPCCH5 เพื่อสามารถเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงขนาดใหญ่เพียงพอสำหรับป้อนให้กับโรงไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ บริษัทฯ มินโยบายสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับเจ้าของเชื้อเพลิงชนิดอื่นๆ เพิ่มเติม เพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการจัดหาเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอในระยะยาว

## (2) ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง

ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงเป็นต้นทุนที่มีสัดส่วนสูงที่สุดสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล หากราคาเชื้อเพลิงปรับตัวสูงขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจะส่งผลกระทบต่อกำไร และผลตอบแทนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลอย่างมีนัยสำคัญเช่นกัน บริษัทฯ มีการบริหารความเสี่ยงด้านราคาเชื้อเพลิง โดยให้ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ("Operator") รับผิดชอบในการจัดหาเชื้อเพลิง ซึ่งกำหนดไว้ในสัญญาว่าจ้างเดินเครื่อง อย่างไรก็ตามจากข้อมูลการดำเนินการที่ผ่านมาราคาของเชื้อเพลิงได้มีการเปลี่ยนแปลงผันผวนอย่างมีนัยสำคัญแต่ยังไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อบริษัทมาก โดยบริษัทฯ มินโยบายในการติดตามการเปลี่ยนแปลงของราคาเชื้อเพลิงอย่างสม่ำเสมอ หากช่วงเวลาใดที่เชื้อเพลิงหลักมีปริมาณมากและราคาต่ำ บริษัทฯ จะแจ้งให้ผู้บริหารโรงไฟฟ้าทำการซื้อเชื้อเพลิงในปริมาณเพิ่มขึ้น เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ มีพื้นที่ขนาดใหญ่สำหรับเก็บเชื้อเพลิงทั้งในร่มและกลางแจ้ง

นอกจากนี้ การผสมประเภทของเชื้อเพลิงใช้ในการผลิต เป็นส่วนสำคัญในการบริหารจัดการต้นทุน เช่น ราคาต่อไม้ยางพาราจะถูกกว่าราคาปาล์ม ดังนั้น โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ได้มีการปรับสัดส่วนมาใช้ต่อไม้ยางพาราเพิ่มมากขึ้น เพื่อเป็นการลดต้นทุนค่าเชื้อเพลิง เป็นต้น และหากกรณีที่ใช้เชื้อเพลิงหลักมีราคาสูงและไม่คุ้มค่าในการผลิต บริษัทฯ อาจพิจารณาเลือกใช้เชื้อเพลิงประเภทอื่นที่สามารถใช้กับเตาเผาของโรงไฟฟ้าและไม่ก่อให้เกิดความเสียหาย เนื่องจากบริษัทฯ พิจารณาเลือกเทคโนโลยีเครื่องจักรที่สามารถใช้เชื้อเพลิงได้หลายประเภท เพื่อกระจายความเสี่ยงเรื่องเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

### 3.1.3 ความเสี่ยงจากการขาดแคลนนํ้าดิบในการผลิตไฟฟ้า

แหล่งน้ำถือเป็นปัจจัยที่สำคัญสำหรับการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าชีวมวล ความเสี่ยงจากการขาดแคลนนํ้าดิบอาจส่งผลให้การผลิตกระแสไฟฟ้าหยุดชะงัก ซึ่งสาเหตุอาจมาจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ในบางปีอาจเกิดปริมาณฝนตกน้อยกว่าปกติ หรือฝนไม่ตกต้องตามฤดูกาล ดังนั้น โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ จะมีการประเมินปริมาณการใช้นํ้าในแต่ละปีตามแผนการผลิต วิเคราะห์สถานการณ์น้ำ วางแผนการใช้นํ้าในแต่ละโรงไฟฟ้า รวมทั้งให้มีการสำรองน้ำไว้ใช้ในยามฉุกเฉิน เช่น การขุดบ่อบาดาล และมีอ่างเก็บน้ำสำรองที่สามารถเก็บน้ำได้จำนวนมากเพียงพอ สามารถใช้ดำเนินการผลิตไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิตอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ บริหารจัดการน้ำด้วยการหมุนเวียนน้ำกลับมาใช้ใหม่ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้นํ้าให้เกิดประโยชน์สูงสุด และลดผลกระทบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ในปีที่ผ่านมาไม่พบปัญหาการขาดแคลนนํ้าดิบที่ส่งผลกระทบต่อกระบวนการผลิต หรือใช้แหล่งน้ำของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า

### 3.1.4 ความเสี่ยงจากความล่าช้าของโครงการโรงไฟฟ้า

ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทบางโครงการยังอยู่ระหว่างการก่อสร้าง ซึ่งอาจมีความเสี่ยงในการดำเนินโครงการไม่เป็นไปตามแผนการ บริษัทฯ ตระหนักถึงความเสี่ยงของการพัฒนาโครงการก่อนที่โรงไฟฟ้าชีวมวลจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่งโครงการเหล่านี้อาจเกิดความล่าช้าอันเนื่องมาจากความล่าช้าของการขอใบอนุญาตต่าง ๆ ความล่าช้าจากการก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ของผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) ปัญหาความ

ขัดแย้งกับชุมชน หรือปัญหาจากภัยธรรมชาติ ซึ่งปัจจัยเหล่านี้อาจส่งผลกระทบต่อระยะเวลาดำเนินการ และ/หรือ ต้นทุนที่เพิ่มขึ้นเกินกว่าที่ประมาณการเอาไว้ (Cost Overrun) ซึ่งจะมีผลกระทบทำให้บริษัทไม่สามารถรับรู้รายได้ตามแผนการและส่งผลกระทบต่อผลตอบแทนจากการลงทุนไม่เป็นไปตามเป้าหมายในที่สุด ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้กำหนดมาตรการในการดำเนินการเพื่อลดความเสี่ยงดังกล่าว อาทิ การจัดทำคู่มือที่อธิบายถึงขั้นตอนการขอใบอนุญาตต่างๆ รวมทั้งเอกสารและข้อมูลที่สำคัญที่ต้องนำเสนอในแต่ละขั้นตอน เพื่อความถูกต้อง ครบถ้วนและรวดเร็วในการดำเนินการในแต่ละขั้นตอนของการยื่นขอใบอนุญาตต่างๆ โดยบริษัทฯ มีกระบวนการคัดเลือกบริษัทรับเหมาก่อสร้าง ซึ่งพิจารณาจากความพร้อมของผู้รับเหมาแต่ละราย ได้แก่ ผลงานก่อสร้างในอดีต ประสบการณ์ ความชำนาญในงานก่อสร้างลักษณะเดียวกัน ประกอบกับความรู้ด้านเทคโนโลยี พร้อมทั้งพิจารณาฐานะทางการเงินของบริษัทผู้รับจ้าง อีกทั้งการปรับปรุงกันผลงานภายหลังการก่อสร้าง ซึ่งบริษัทได้มีขั้นตอนในการประกวดราคาเปรียบเทียบระหว่างผู้รับเหมาที่เข้ามายื่นข้อเสนอรับงานก่อสร้างจากบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทฯ ได้ว่าจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างที่มีคุณภาพในระดับราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรม รวมถึงการทำสัญญาอย่างรัดกุมและอาจรวมถึงการให้ผู้รับเหมารับประกันประสิทธิภาพและประสิทธิผลของการผลิตไฟฟ้า การสื่อสารทำความเข้าใจกับชุมชนใกล้เคียงโดยรอบ เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน การทำสัญญาประกันภัยเพื่อบรรเทาผลกระทบจากภัยธรรมชาติ รวมทั้งบริษัทฯ จะทำการว่าจ้างบริษัทผู้เชี่ยวชาญจากภายนอกเพื่อบริหารงานโครงการและงานก่อสร้าง โดยมีหน้าที่รับผิดชอบในการควบคุม ตรวจสอบและ ติดตามความคืบหน้าของโครงการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าการก่อสร้างจะแล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนด หากเกิดกรณีการก่อสร้างไม่แล้วเสร็จตามสัญญาว่าจ้างก่อสร้าง จะมีอัตราค่าปรับตามสัญญาที่กำหนด

### 3.1.5 ความเสี่ยงจากการไม่ได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนตามเป้าหมายจากการดำเนินงานของบริษัทย่อย

บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความสำคัญของการควบคุมความเสี่ยงในการดำเนินงาน ซึ่งเป็นสาเหตุให้ผลตอบแทนจากการลงทุนที่บริษัทประมาณการมีความคลาดเคลื่อนไม่เป็นไปตามที่ตั้งไว้ บริษัทฯ จึงได้กำหนดให้ฝ่ายพัฒนาธุรกิจมีหน้าที่รับผิดชอบในการติดตามผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ เข้าไปร่วมลงทุนอย่างสม่ำเสมอ โดยจะสรุปข้อมูลผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าให้กับฝ่ายพัฒนาธุรกิจของบริษัทฯ รวมทั้งวิเคราะห์ผลตอบแทนเปรียบเทียบกับเป้าหมายที่กำหนดไว้ เพื่อให้มั่นใจว่าธุรกิจที่ บริษัทฯ เข้าไปลงทุนมีผลการดำเนินงานและประสิทธิภาพตามที่ตั้งเป้าหมายไว้ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้กำหนดมาตรการและแนวทางดำเนินการเพื่อป้องกันความเสี่ยงในเรื่องนี้ เช่น

- กำหนดนโยบายในการบริหารงานในบริษัทย่อย โดยมอบหมายให้กรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารของบริษัทฯ เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อยโดยมีจำนวนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม (แล้วแต่กรณี) นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้แต่งตั้งผู้แทนของบริษัทฯ เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารระดับสูงในบริษัทย่อยด้วย
- บริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลการดำเนินการของโรงไฟฟ้าตลอดเวลาด้วยระบบ Real Time Monitoring และบริษัทฯ จะได้รับรายงานประจำวันจากผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ซึ่งทำให้ฝ่ายพัฒนาธุรกิจสามารถจัดทำรายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยเสนอต่อผู้บริหารและคณะกรรมการของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขได้อย่างเหมาะสมและทันต่อเหตุการณ์

- มอบหมายให้ผู้ตรวจสอบภายในของบริษัทฯ เข้าตรวจสอบกิจกรรมต่าง ๆ ในบริษัทย่อยอย่างสม่ำเสมอตามแผนการตรวจสอบประจำปี (Audit Plan) เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่า บริษัทย่อยมีระบบควบคุมภายในที่เพียงพอและมีประสิทธิภาพ และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบ

### 3.1.6 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

โครงการโรงไฟฟ้าในปัจจุบันของบริษัทฯ มีลูกค้ารายใหญ่เพียงรายเดียว คือ กฟผ. (สำหรับโครงการในอนาคต PTG มีลูกค้า คือ กฟผ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานรัฐวิสาหกิจที่รับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมด ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งได้กำหนดจำนวนหรือปริมาณและราคารับซื้อไว้อย่างแน่นอนในแต่ละช่วงเวลา ตามนโยบายการสนับสนุนการผลิตและการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน เช่นเดียวกันผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนรายอื่น ๆ อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีการควบคุมการปฏิบัติงานของโรงไฟฟ้าที่บริษัทเข้าไปลงทุนให้เป็นไปตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอย่างเคร่งครัด รวมถึงปฏิบัติให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล และข้อกำหนดอื่นๆ ที่การไฟฟ้ากำหนดเพื่อให้บริษัทฯ มีคุณสมบัติครบถ้วนตามสัญญา และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

### 3.1.7 ความเสี่ยงจากอุบัติเหตุ การต่อต้านของมวลชนในพื้นที่ และการก่อวินาศกรรม

ในการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ มีโอกาสจะเกิดอุบัติเหตุขึ้นจากเครื่องจักรหรืออุปกรณ์อื่น ๆ ที่อาจส่งผลให้เกิดเพลิงไหม้ รวมทั้งมีความเสี่ยงที่เกิดจากการต่อต้านของชุมชนเนื่องจากทัศนคติของชุมชนที่มีต่อโรงไฟฟ้าหรือกระบวนการผลิตอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน โดยอาจมีสาเหตุมาจากอายุการใช้งานของตัวโรงไฟฟ้า การปฏิบัติงานของบุคลากร นอกจากนี้โรงไฟฟ้าอาจเป็นเป้าหมายของการก่อวินาศกรรม

บริษัทฯ เชื่อว่าจากมาตรการที่มีอยู่และการเฝ้าติดตามสถานการณ์อย่างใกล้ชิด แนวโน้มของความเสี่ยงในระยะนี้จึงมีไม่มาก อย่างไรก็ตาม ฝ่ายบริหารได้กำหนดมาตรการต่าง ๆ และให้ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการป้องกันและลดโอกาสในการเกิดความเสี่ยงดังกล่าว ดังนี้

- การเน้นย้ำกับผู้ปฏิบัติงาน (หรือผู้รับจ้างบริหารโรงไฟฟ้า) อย่างสม่ำเสมอถึงความไม่ประมาท เพราะเชื่อว่าความประมาทเพียงเล็กน้อยอาจนำมาซึ่งความเสียหายที่ประเมินค่ามิได้
- การบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง 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

### 3.1.8 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐ และองค์การกำกับดูแลความเสี่ยงจากกระบวนการเปิดรับซื้อไฟฟ้าโดยใช้วิธีการคัดเลือกการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding)

จากการที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) โดยใช้วิธีการคัดเลือกการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding) ใช้อัตราซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ แบบ Feed-in Tariff (FiT) โดยจะทำการคัดเลือกจากข้อเสนอโครงการที่เสนอส่วนลดสูงสุดของอัตราซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FiT ในส่วนคงที่ (FiT<sub>f</sub>) ก่อน และเรียงลำดับตามส่วนลดที่เสนอจนครบปริมาณตามเป้าหมาย ซึ่งประกาศหลักเกณฑ์ดังกล่าวส่งผลให้บริษัทประสบภาวะการแข่งขันที่ทวีความรุนแรงมากขึ้น อาจส่งผลกระทบต่อเป้าหมายของบริษัทฯ ที่จะขยายการลงทุนธุรกิจโรงไฟฟ้าในอนาคต

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

### ความเสี่ยงการลงทุนในต่างประเทศ

บริษัทฯ มีแผนที่จะขยายการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าทั้งในประเทศ และต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความเสี่ยงของการพัฒนาโครงการใหม่ๆ ในต่างประเทศ บริษัทฯ จึงมีการกำหนดมาตรการในการคัดเลือกโครงการลงทุน และผู้ร่วมลงทุนอย่างรอบคอบ ทั้งการวิเคราะห์ปัจจัยต่างๆ ที่เกี่ยวข้องไม่ว่าจะเป็นนโยบายด้านเศรษฐกิจ การเมือง สังคมของประเทศที่จะร่วมลงทุน และนำสถานการณ์ทางเศรษฐกิจ อุตสาหกรรม ต้นทุนทางการเงิน ต้นทุนเครื่องจักรอุปกรณ์ และต้นทุนการก่อสร้าง รวมถึงมาตรการข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้องมาวิเคราะห์ความเป็นไปได้ในการลงทุน และผลตอบแทนที่คาดว่าจะ ได้รับจากการลงทุนนั้นๆ นอกจากนี้ ยังมีการวิเคราะห์ปัจจัยแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไป (Sensitivity Analysis) ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อโครงการดังกล่าว เพื่อเตรียมหาแนวทางป้องกันความเสี่ยงไว้ล่วงหน้า เนื่องจากจะส่งผลโดยตรงต่อการประกอบธุรกิจในต่างประเทศเป็นอย่างมาก

### 3.1.9 ความเสี่ยงเรื่องการปฏิบัติตามกฎหมายเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม

การประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของบริษัทฯ อยู่ภายใต้กฎหมายและกฎระเบียบเกี่ยวกับการป้องกันและแก้ไขผลกระทบเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมทั้งที่เป็นของหน่วยงานของรัฐส่วนกลางและส่วนท้องถิ่น ซึ่งกฎหมายและกฎระเบียบดังกล่าวครอบคลุมถึงเรื่องการควบคุมมลพิษทั้งทางดิน น้ำ อากาศ และสารพิษ การกำจัดและจัดการขยะและของเสีย สุขภาพและความปลอดภัยในการทำงาน และการจัดการวัตถุที่เป็นอันตราย ซึ่งข้อกำหนดดังกล่าวมีความซับซ้อนเปลี่ยนแปลงบ่อย และการบังคับใช้กฎหมายและระบียบดังกล่าวบางกรณีขึ้นอยู่กับความตีความของหน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้อง

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้ตระหนักถึงผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากโรงไฟฟ้า ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้กำหนดมาตรการป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น เช่น ระบบการระบายสารออกจากโครงการ ระบบควบคุมมลสาร ระบบการจัดการน้ำเสีย ระบบกำจัดกากและของเสียโดยใช้ประโยชน์จากกากซีเมนต์ที่เหลือจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงมาแจกจ่ายให้กับชาวบ้านและชุมชนรอบข้างเพื่อใช้เป็นปุ๋ย ระบบดักจับฝุ่นละอองแบบลมหมุนวน (Multi-Cyclone) และระบบดักจับฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (Electrostatic Precipitator) เป็นต้น นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยยังมีการดำเนินการ



ติดตามและตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นอย่างใกล้ชิด เพื่อให้กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าของบริษัท ย่อยเป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องและลดมลภาวะด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อให้โรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยเป็น โรงไฟฟ้าเพื่อชุมชนโดยแท้จริง

จากผลการตรวจวัดมลภาวะด้านเสียง ด้านฝุ่น และด้านอากาศ ของโรงไฟฟ้าในบริษัทย่อย ในปี 2562 มีผลการตรวจวัดเป็นไปตามเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนดทุกรายการ

### 3.2 ความเสี่ยงด้านการเงิน

#### 3.2.1 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

การลงทุนของบริษัท ฯ ต้องใช้เงินลงทุนจำนวนมาก โดยเงินลงทุนที่นำมาใช้ส่วนหนึ่งเป็นการกู้ยืมจาก สถาบันการเงิน ซึ่งผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ใช้เงินกู้ในรูปแบบวงเงินกู้สินเชื่อโครงการระยะยาว (Project Finance) ดังนั้น จึงมีความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัวที่อาจเพิ่มขึ้นหรือลดลง และส่งผลกระทบต่อต้นทุนทางการเงินของบริษัท ฯ

บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความเสี่ยงดังกล่าว โดยในช่วงการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ (Project Feasibility) บริษัท ฯ ได้ศึกษาถึงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยในกรณีต่าง ๆ เพื่อให้ครอบคลุมในกรณีที่อัตรา ดอกเบี้ยมีความผันผวนมาก เพื่อประเมินถึงผลกระทบทางการเงินก่อนการตัดสินใจที่จะลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแต่ละแห่ง อย่างไรก็ตาม บริษัท ฯ มีการติดตามการเคลื่อนไหวของอัตราดอกเบี้ย และอาจพิจารณาทางเลือกจากแหล่งเงินกู้อื่นๆ นอกจากสถาบันการเงิน เช่น การออกตราสารหนี้ที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ซึ่งจะช่วยลดผลกระทบจากความผันผวนของอัตรา ดอกเบี้ยได้ เป็นต้น

### 3.3 ความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อสิทธิหรือการลงทุนของผู้ถือหุ้น

#### 3.3.1 ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักจากการถือหุ้นไม่ถึงร้อยละ 50 และ ร้อยละ 75

เนื่องจากบริษัทฯ มีลักษณะการประกอบธุรกิจเป็น Holding Company ไม่มีการประกอบธุรกิจหลักเป็นของ ตนเอง โดยที่รายได้หลักของบริษัท ฯ จะเป็นเงินปันผลมาจากบริษัทย่อย ซึ่งการมีมติจ่ายเงินปันผลในแต่ละบริษัทต้องได้รับ คะแนนเสียงข้างมาก นอกจากนี้การเข้าทำรายการที่สำคัญรวมถึง การเพิ่มทุน การลดทุน และการซื้อหรือขายกิจการ ซึ่ง ต้องได้รับเสียงสนับสนุนจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 เช่นกัน ดังนั้น บริษัท ฯ อาจได้รับความเสี่ยงจากการที่ บริษัท ฯ ไม่สามารถควบคุมสิทธิในการออกเสียงจนได้รับมติที่สำคัญดังกล่าวในบริษัทย่อยได้ ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัท ฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยที่น้อยกว่าหรือเท่ากับร้อยละ 50 ได้แก่ MGP SP PA และที่น้อยกว่าร้อยละ 75 ได้แก่ CRB TSG PTG PGP และ SGP

จากสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย บริษัท ฯ มีสัดส่วนจำนวนกรรมการไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท ย่อยทุกแห่ง และสามารถใช้อิทธิพลในฐานะผู้ถือหุ้นควบคุมเสียงข้างมากในบริษัทย่อยทุกแห่งซึ่งจะสามารถควบคุมวาระสำคัญ เรื่องการอนุมัติการจ่ายเงินปันผลได้ ยกเว้นบริษัทที่มีอำนาจควบคุมร่วมกันคือ MGP PA และ SP อย่างไรก็ดี ในด้านการ บริหารงานนั้น ข้อบังคับของบริษัทย่อยทุกแห่งได้ถูกกำหนดให้แต่ละบริษัทดำเนินตามนโยบายที่บริษัทฯ กำหนดไว้

#### 4. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

##### 4.1 เงินลงทุน

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นลงทุนในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ โดยสินทรัพย์ที่สำคัญในปัจจุบันของบริษัทฯ จึงเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อยรวมทั้งหมด 9 แห่ง และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน 3 แห่ง ได้แก่

##### บริษัทย่อย

1. บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (“CRB”)
2. บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด (“TSG”)
3. บริษัท แมวส์ 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 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 12 แห่ง ดังกล่าว ตามงบการเงินของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท	มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน ตามวิธีราคาทุน(บาท)	สัดส่วนการลงทุนในแต่ละ บริษัท (ร้อยละ)	สัดส่วนเงินลงทุนต่อ สินทรัพย์รวมของ บริษัทฯ* (ร้อยละ)	ลักษณะการประกอบธุรกิจ
CRB	135,143,869.86	73.12	1.73	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้า พลังงานชีวมวล
MGP	113,350,000.00	46.00	1.45	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้า พลังงานชีวมวล
TSG	126,737,788.49	65.00	1.62	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้า พลังงานชีวมวล
MWE	170,739,500.00	85.00	2.18	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้า พลังงานชีวมวล
PGP	149,999,970.00	60.00	1.92	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้า



				พลังงานชีวมวล
SGP	127,499,970.00	51.00	1.63	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
PTG	277,224,970.00	69.06	3.54	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
TPCH 1	115,999,990.00	84.23	1.48	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
TPCH 2	115,999,990.00	84.23	1.48	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
TPCH 5	95,499,990.00	89.00	1.22	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล
PA	11,265,990.34	33.04	0.14	ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)
SP	349,950,000.00	50.00	4.47	ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)

\* สินทรัพย์รวมตามงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 2,258,766,441.77 บาท

#### 4.2 สินทรัพย์ถาวร

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจด้านการลงทุนโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) จึงไม่มีสินทรัพย์ถาวรประเภทที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ที่มีมูลค่าสูงเป็นนัยสำคัญแต่อย่างใด สินทรัพย์ถาวรส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทจึงเป็นของบริษัทย่อย โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 สินทรัพย์ถาวรของกลุ่มบริษัท มีมูลค่าสุทธิตามบัญชีหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและสำรองการด้อยค่าต่างๆ ตามที่ปรากฏตามข้อมูลการเงินของแต่ละบริษัทมีรายละเอียด ดังนี้



## 4.2.1 บริษัทฯ

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	34.47	-	-
2. อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	34.49	-	-
3. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	4.68	เจ้าของ	-
4. ยานพาหนะ	2.90	เจ้าของ	-
4.2 ยานพาหนะ (เช่าซื้อ)	5.77	ผู้ให้เช่าซื้อ สิ้นสุดปี 2565	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 1.95 ล้านบาท
รวม	82.31	-	-

## 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.อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร (ที่ตั้ง 289 หมู่ 5 ต.นาโพธิ์ อ.ทุ่งสง จ.นครศรีธรรมราช)	90.57	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 580 ล้านบาท
3.เครื่องมือและอุปกรณ์	1.45	เจ้าของ	-
4.1 เครื่องจักร	406.25	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 580 ล้านบาท



รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
4.2 เครื่องจักร(เช่าซื้อ)	3.28	ผู้ให้เช่าซื้อ	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 2.99 ล้านบาท
สิ้นสุดปี 2564			
5.เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	0.04	เจ้าของ	-
6. ยานพาหนะ	0.34	เจ้าของ	-
7.สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	0.39	เจ้าของ	-
รวม	535.60	-	-

## 4.2.3 ISG

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.ทุ่งสัง อ.ทุ่งใหญ่ จ. นครศรีธรรมราช รวมเนื้อที่ 44- 1-84 ไร่ รวม 8 แปลง)	53.32	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท
2. อาคาร (ที่ตั้ง 99/3 หมู่ 6 ต.ทุ่งสัง อ.ทุ่ง ใหญ่ จ.นครศรีธรรมราช	89.65	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	1.54	เจ้าของ	-
4. เครื่องจักร	513.06	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท
5. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้	0.68	เจ้าของ	-





รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
สำนักงาน			
6. ยานพาหนะ (เช่าซื้อ)	0.43	ผู้ให้เช่าซื้อ สิ้นสุดปี 2563	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 0.11 ล้านบาท
รวม	658.68	-	-

## 4.2.4 MWE

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.วังข่าน อ.แม่वंศ์ จ. นครสวรรค์ รวมเนื้อที่ 69-2-20 ไร่ รวม 4 แปลง)	42.50	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 501.60 ล้านบาท
2. อาคาร (ที่ตั้ง 257 หมู่ 1 ต.วังข่าน อ.แม่ वंศ์ จ.นครสวรรค์)	96.71	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 501.60 ล้านบาท
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	0.54	-	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	0.51	-	-
5. ยานพาหนะ (เช่าซื้อ)	0.43	ผู้ให้เช่าซื้อ สิ้นสุดปี 2563	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 0.10 ล้านบาท
6. 6.1 เครื่องจักร	476.46	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 501.60



ล้านบาท

6.2 เครื่องจักร(เช่าซื้อ)	3.07	ผู้ให้เช่าซื้อ	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 0.14 ล้านบาท
		สิ้นสุดปี 2563	

รวม	620.22	-	-
-----	--------	---	---

## 4.2.5 PGP

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.ป่าบอน อ.ป่าบอน จ.พัทลุงรวมเนื้อที่ 71-1-50ไร่ 3 แปลง)	70.12	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537.00 ล้านบาท
2. อาคาร	93.33	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537.00 ล้านบาท
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	0.64	เจ้าของ	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	1.21	เจ้าของ	-
5. ยานพาหนะ	0.55	ผู้ให้เช่าซื้อ	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 0.21 ล้านบาท
		สิ้นสุดปี 2564	
6. 6.1 เครื่องจักร	524.06	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537.00 ล้านบาท



6.2 เครื่องจักร(เช่าซื้อ)	2.70	ผู้ให้เช่าซื้อ	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 0.45 ล้านบาท
		สิ้นสุดปี 2563	
7. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	0.03	เจ้าของ	-
รวม	692.64	-	-

## 4.2.6 SGP

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.ควนกาหลง อ.ควน กาหลง จ.สตูล รวมเนื้อที่ 132- 1-50 3แปลง)	70.16	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537.00 ล้านบาท
2. อาคาร	95.28	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537.00 ล้านบาท
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	0.81	เจ้าของ	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	0.85	เจ้าของ	-
5. ยานพาหนะ	0.63	ผู้ให้เช่าซื้อ	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 0.36ล้านบาท
		สิ้นสุดปี 2564	
6. 6.1 เครื่องจักร	550.69	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจาก สถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537.00 ล้านบาท



	3.00	ผู้ให้เช่าซื้อ	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 1.25 ล้านบาท
6.2 เครื่องจักร(เช่าซื้อ)		สิ้นสุดปี 2563	
รวม	721.42	-	-

## 4.2.7 PTG

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	157.70	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 1,525.00 ล้านบาท
2. ยานพาหนะ	0.93	ผู้ให้เช่าซื้อ สิ้นสุดปี 2564	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 0.31 ล้านบาท
3. เครื่องจักร	3.30	เจ้าของ	
4. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	1,320.97	-	-
รวม	1,482.90	-	-

## 4.2.8 TPCH 1

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	45.20	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537.00 บาท
2. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	0.33	-	-



3. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	434.99	เจ้าของ	-
รวม	480.52	-	-

4.2.9 TPCH 2

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	44.92	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืม จากสถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวม เท่ากับ 537.00 ล้านบาท
2. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	396.94	เจ้าของ	-
รวม	441.86	-	-

4.2.10 TPCH 5

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	43.08	-	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืม จากสถาบันการเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวม เท่ากับ 377.00 ล้านบาท
2. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	324.09	เจ้าของ	-
รวม	367.17	-	-





## 4.2.11 MGP

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน (ที่ตั้ง ต.ชัยมงคล อ.เมือง จ. สมุทรสาคร รวมเนื้อที่ 37-3-99 ไร่ รวม 4 แปลง)	49.78	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจากสถาบัน การเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท
2. อาคาร (ที่ตั้ง 11 ม.2 ต.ชัยมงคล อ.เมืองสมุทรสาคร จ. สมุทรสาคร)	110.39	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจากสถาบัน การเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท
3. เครื่องมือและอุปกรณ์	1.50	เจ้าของ	-
4. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้ สำนักงาน	0.50	เจ้าของ	
5. 5.1 เครื่องจักร	483.55	เจ้าของ	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมจากสถาบัน การเงินโดยมีมูลค่าจำนองรวมเท่ากับ 537 ล้านบาท
5.2 เครื่องจักร (เช่าซื้อ)	3.24	ผู้ให้เช่าซื้อ สิ้นสุดปี 2566	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 2.69 ล้านบาท
6. ยานพาหนะ (เช่าซื้อ)	1.13	ผู้ให้เช่าซื้อ สิ้นสุดปี 2564	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 0.33 ล้านบาท
7. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	0.35	เจ้าของ	-
รวม	650.44	-	-



## 4.2.12 PA

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	0.46	เจ้าของ	-
2. เครื่องจักร	8.50	เจ้าของ	-
รวม	8.96	-	-

## 4.2.13 SP

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	142.81	-	-
2. เครื่องมือและอุปกรณ์	0.21	-	-
3. เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	0.76	-	-
4. ยานพาหนะ(เช่าซื้อ)	0.93	ผู้ให้เช่าซื้อ	ติดภาระสัญญาเช่าทางการเงิน 0.16 ล้านบาท สิ้นสุดปี 2563
5. เครื่องจักร	0.27	-	-
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	423.73	เจ้าของ	-
7. สินทรัพย์ภายใต้สัญญาสัปดาห์	169.18	-	-
รวม	737.89	-	-

### 4.3 สรุปสัญญาที่สำคัญ

- บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด

#### 1. สัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	1) บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (“ผู้ว่าจ้าง” หรือ “CRB”) 2) บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด (“ผู้รับจ้าง” หรือ “VSPP”)
ความสัมพันธ์ระหว่างคู่สัญญา	1) VSPP เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ใน CRB ร้อยละ 16.87 2) มีกรรมการร่วมกัน 1 ท่านคือ นายวรรณะ เสนีวงศ์ ณ อยุธยา
วันที่ทำสัญญา	10 กรกฎาคม 2557
ระยะเวลาของสัญญา	1 กรกฎาคม 2557– 30 มิถุนายน 2564
ขอบเขตการให้บริการของผู้รับจ้างที่สำคัญ	1) ผู้รับจ้างตกลงรับประกันการเดินเครื่องเพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเป็นจำนวน 70.2 ล้านหน่วยต่อปี (“จำนวนหน่วยที่รับประกัน”) ทั้งนี้ กรณีภาวะปกติหากผู้รับจ้างสามารถขายไฟฟ้าได้น้อยกว่าจำนวนหน่วยที่รับประกัน ผู้รับจ้างยินยอมให้ผู้ว่าจ้างปรับเป็นเงินจำนวน 0.50 บาทต่อหน่วยของจำนวนหน่วยที่น้อยกว่า อย่างไรก็ตาม หากผู้รับจ้างสามารถเดินเครื่องได้มากกว่าจำนวนหน่วยที่รับประกัน ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายโบนัสให้แก่ผู้รับจ้างเป็นเงินจำนวน 0.50 บาทต่อหน่วยของจำนวนหน่วยที่มากกว่า 2) จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลให้เพียงพอต่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าอย่างน้อยตามจำนวนหน่วยที่รับประกัน โดยที่ผู้รับจ้างต้องสำรองเชื้อเพลิงให้เพียงพอต่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ไม่น้อยกว่า 15 วัน ทั้งนี้ หากขาดแคลนเชื้อเพลิงจนไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้ ผู้รับจ้างต้องชดเชยค่าเสียหายเท่ากับรายได้ที่ต้องสูญเสียไปจากเหตุดังกล่าว 3) จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานและมีอายุการใช้งานตามที่ควรจะเป็น 4) จัดหาวัสดุ อุปกรณ์ อะไหล่ และเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็นต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า 5) จัดการควบคุมสภาพแวดล้อมทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด 6) จัดทำรายงานเสนอผู้ว่าจ้าง 7) ประสานงานกับการไฟฟ้าและหน่วยงานราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การดำเนินการเป็นไปโดยถูกต้องตามกฎหมาย รวมทั้งดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์ระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน โดยค่าใช้จ่ายเป็นของผู้รับจ้าง 8) ประสานงานจัดเตรียมเอกสาร ตลอดจนอำนวยความสะดวกให้แก่บุคคลและ/หรือนิติบุคคลที่ผู้ว่าจ้างได้มอบหมายให้ดำเนินการเรื่องจัดทำ คาร์บอน เครดิต Certified Emission Reductions (CERs)
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	1) จ่ายเป็นรายเดือนอัตราร้อยละ 44.75 ของรายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ ซึ่งหมายถึงรายได้จากการขายไฟฟ้าในแต่ละเดือน รวม adder และค่า Ft หักด้วยค่าดำเนินการที่การไฟฟ้าเรียกเก็บร้อยละ 2 ของค่าไฟฟ้าสุทธิที่ CRB จำหน่ายให้แก่การไฟฟ้าซึ่งไม่รวมค่า adder ระยะเวลาตั้งแต่ 10 กรกฎาคม 2557 – 10 มีนาคม 2559 2) จ่ายตามจำนวนหน่วยที่ขายให้การไฟฟ้าในอัตรา หน่วยละ 1.68 บาทของจำนวนหน่วยที่ขายได้ในเดือนนั้นๆ ระยะเวลาตั้งแต่ 11 มีนาคม 2559 – 31 ธันวาคม 2559

	<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"> <li>- งวดที่ 1 จำนวน 2 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 3 ก่อนครบกำหนดสัญญา</li> <li>- งวดที่ 2 จำนวน 2 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 2 ก่อนครบกำหนดสัญญา</li> <li>- งวดที่ 3 จำนวน 3 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนสุดท้ายก่อนครบกำหนดสัญญา</li> <li>- งวดที่ 4 จำนวน 5 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 1 หลังครบกำหนดสัญญา</li> <li>- งวดที่ 5 จำนวน 6.5 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 2 หลังครบกำหนดสัญญา</li> </ul> <p>ในกรณีที่ผู้รับจ้างไม่สามารถชำระค่าจ้างล่วงหน้าดังกล่าวข้างต้น ผู้ว่าจ้างมีสิทธิหักเงินค่าจ้างที่ผู้ว่าจ้างต้องจ่ายให้กับผู้รับจ้างที่ค้างชำระอยู่ได้จนครบจำนวน</p> <p>3) กรณีเกิดเหตุสุดวิสัยจนเป็นเหตุให้ผู้รับจ้างไม่สามารถเดินเครื่องผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ ผู้ว่าจ้างจะชำระให้กับผู้รับจ้างในส่วนของค่าจ้างและเงินเดือน เงินประกันสังคม เงินสวัสดิการพนักงาน เงินชดเชยตามกฎหมายแรงงาน ค่ารักษาความปลอดภัย และค่าใช้จ่ายที่จำเป็นอื่นๆ ในช่วงเวลาที่เกิดเหตุสุดวิสัยแต่ไม่เกิน 6 เดือน</p> <p>4) ค่าจ้างตามข้อ 1) จะชำระภายใน 35 วันนับจากวันที่ผู้ว่าจ้างได้วางบิลเรียกเก็บค่าไฟฟ้าประจำเดือนต่อการไฟฟ้า และหลังจากที่ผู้รับจ้างแจ้งหนี้เป็นที่เรียบร้อยแล้ว</p>
การสิ้นสุดสัญญา	<p>การสิ้นสุดสัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) ครบกำหนดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และทั้งสองฝ่ายประสงค์ไม่ต่อสัญญา</li> <li>2) ผู้รับจ้างหรือผู้ว่าจ้างอยู่ในภาวะล้มละลายตามคำพิพากษาของศาลหรือเป็นบุคคลหนี้สินล้นพ้นตัว</li> <li>3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา</li> <li>4) เกิดเหตุสุดวิสัยจนโรงไฟฟ้าสิ้นสภาพไม่สามารถเดินเครื่องต่อไปได้</li> <li>5) ผู้รับจ้างหรือบุคลากรของผู้รับจ้างกระทำการโดยประมาทเลินเล่อ หรือดำเนินการผิดพลาดอันก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้า</li> <li>6) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญา โดยไม่มีข้อพิพาท</li> </ol>

## 2. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

คู่สัญญา	<ol style="list-style-type: none"> <li>1) บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (“CRB”)</li> <li>2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง (“ผู้ให้สินเชื่อ”)</li> </ol>
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	1) CRB ต้องเบิกใช้วงเงินสินเชื่อให้เสร็จสิ้นภายในก่อนวันเริ่มผลิตกระแสไฟฟ้า หรือภายในกำหนดเวลา 24 เดือนนับจากเดือนที่ทำสัญญา (แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน)



	2) CRB จะต้องนำเงินในส่วนของ CRB มาลงทุนจำนวน 80 ล้านบาท มาใช้จ่ายในโครงการให้ครบถ้วนถูกต้องก่อน CRB จึงมีสิทธิใช้วงเงินสินเชื่อ
การชำระคืนเงินต้น	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	1) ไม่ก่อภาระหนี้สินหรือภาระผูกพันใดๆ เว้นแต่เป็นการดำเนินการธุรกิจปกติ หรือผู้ให้สินเชื่อให้ความยินยอม 2) ไม่ลดทุนจดทะเบียน หรือเข้าควบกับนิติบุคคลอื่น หรือจัดตั้งหรือลงทุนในนิติบุคคลอื่นเพื่อดำเนินงานแทน หรือร่วมกับนิติบุคคลอื่นด้วยประการใดๆ ก็ตาม เว้นแต่จะได้รับความยินยอมจากผู้ให้สินเชื่อก่อน และนิติบุคคลนั้นๆ จะต้องเข้ามาร่วมรับผิดชอบในบรรดาหนี้สินตามสัญญานี้ด้วย 3) จ่ายเงินปันผลได้ เมื่อมีเหตุการณ์ดังต่อไปนี้เกิดขึ้นครบทุกข้อแล้ว 3.1) CRB ไม่ได้ตกเป็นผู้ผิดนัดตามสัญญานี้ 3.2) เงินในบัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้มีจำนวนเพียงพอที่จะชำระหนี้ตามข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญานี้ 3.3) อัตราส่วน DSCR (Debt Service Coverage Ratio) ในปีที่ยจ่ายเงินปันผลต้องไม่ต่ำกว่า 1.25 : 1 4) จะต้องดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนทุน ไว้ในอัตราไม่เกิน 2.5 : 1 เว้นแต่ผู้ให้สินเชื่อเห็นสมควรกำหนดเป็นอย่างอื่น 5) จะต้องดำรงอัตราส่วน DSCR ไว้ไม่ต่ำกว่า 1.2 : 1 ยกเว้น CRB สามารถดำเนินการตามเงื่อนไขข้อ 6) ได้ให้ดำรงอัตราส่วน DSCR ไม่ต่ำกว่า 1 : 1 6) ในขณะใดขณะหนึ่ง CRB จะต้องนำเงินเข้าฝากในบัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Reserve Account) เพื่อให้มีเงินสำรองเพียงพอที่จะชำระยอดหนี้ตามสัญญาซึ่งจะถึงครบกำหนดชำระในอีก 1 เดือนข้างหน้า
การค้ำประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของ CRB

### 3. สัญญาประกันภัย

#### 3.1 ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”) 2) บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. กรุงเทพฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคาร ไทยพาณิชย์ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	14 สิงหาคม 2562– 14 สิงหาคม 2563
จำนวนเงินเอาประกัน	841.16 ล้านบาท 1) บมจ. ทิพยฯ 504.70 ล้านบาท (60%) 2) บมจ. กรุงเทพฯ 336.46 ล้านบาท (40%)





ประเภทกรรมธรรม์	1) ประกันความเสียหายทุกชนิด(Industrial All Risk) ทุนประกัน 600.00 ล้านบาท 2) ประกันธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ทุนประกัน 241.16 ล้านบาท 3) ประกันความรับผิดชอบต่อสาธารณะ (Public Liability) ทุนประกัน 10 ล้านบาท
-----------------	--

### 3.2 ประกันภัยเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”) 2) บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. กรุงเทพฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท ช้างแรกร ไบโอฟาเวอร์ จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคาร ไทยพาณิชย์ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	14 สิงหาคม 2562– 14 สิงหาคม 2563
จำนวนเงินเอาประกัน	200 ล้านบาท 1) บมจ. ทิพยฯ 120 ล้านบาท (60%) 2) บมจ. กรุงเทพฯ 80 ล้านบาท (40%)
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 ช้างแรกร ไบโอฟาเวอร์ จำกัด
ระยะเวลาประกันภัย	14 สิงหาคม 2560– 14 สิงหาคม 2561
จำนวนเงินเอาประกัน	241.16 ล้านบาท 1) บมจ. ทิพยฯ 144.70 ล้านบาท (60%) 2) บมจ. กรุงเทพฯ 96.46 ล้านบาท (40%)
ความคุ้มครอง	ความสูญเสียของกำไรขั้นต้นหรือค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นจากการทำงานตามที่กำหนดไว้ อันสืบเนื่องจากความเสียหายที่เกิดขึ้นกับทรัพย์สินที่เอาประกันภัยไว้

- 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 เดือนนับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรกและงวดต่อไปทุกเดือน
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
ผู้รับประกันผลประโยชน์	ธนาคาร กรุงเทพ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	31 กรกฎาคม 2562– 31 กรกฎาคม 2563
จำนวนเงินเอาประกัน	845.00 ล้านบาท 1) บมจ. ทิพยฯ 507.00 ล้านบาท (60%) 2) บมจ. เมืองไทยฯ 338.00 ล้านบาท (40%)
ประเภทกรมธรรม์	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 2562– 31 กรกฎาคม 2563
จำนวนเงินเอาประกัน	200 ล้านบาท 1) บมจ. ทิพย์ฯ 120 ล้านบาท (60%) 2) บมจ. เมืองไทยฯ 80 ล้านบาท (40%)
เครื่องจักรที่เอาประกัน	Boiler & Stream Turbine & Generator และอุปกรณ์ส่วนควบต่าง ๆ

### 2.3 ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท ทิพย์ประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพย์ฯ”) 2) บริษัท เมืองไทยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. เมืองไทยฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด
ระยะเวลาประกันภัย	31 กรกฎาคม 2562– 31 กรกฎาคม 2563
จำนวนเงินเอาประกัน	225.00 ล้านบาท 1) บมจ. ทิพย์ฯ 135.00 ล้านบาท (60%) 2) บมจ. กรุงเทพฯ 95.00 ล้านบาท (40%)
ความคุ้มครอง	ความสูญเสียของกำไรขั้นต้นหรือค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นจากการทำงานตามที่กำหนดไว้ อันสืบเนื่องจากความเสียหายที่เกิดขึ้นกับทรัพย์สินที่เอาประกันภัยไว้

- บริษัท พุ่งส่ง กรีน จำกัด

#### 1. สัญญาจ้างจัดหาเชื้อเพลิง เดินเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	1) บริษัท พุ่งส่ง 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"><li>1) จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลให้เพียงพอต่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าอย่างน้อยตามจำนวนหน่วยที่รับประกัน โดยที่ผู้รับจ้างต้องสำรองเชื้อเพลิงให้เพียงพอต่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ไม่น้อยกว่า 15 วัน ทั้งนี้ หากผู้รับจ้างไม่ดำเนินการสำรองให้ครบตามกำหนดภายใน 7 วัน ผู้รับจ้างจะต้องจ่ายค่าปรับเป็นจำนวนเงินเท่ากับค่าเชื้อเพลิงที่ขาดอยู่ (โดยคำนวณจากราคาเชื้อเพลิงตันละ 600 บาท) และผู้ว่าจ้างจะหักเงินค่าปรับจากเงินค่าจ้างในเดือนนั้นๆ</li><li>2) จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานและมีอายุการใช้งานตามที่ควรจะเป็น</li><li>3) จัดหาวัสดุ อุปกรณ์ อะไหล่ และเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็นต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า</li><li>4) จัดการควบคุมสภาพแวดล้อมทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด</li><li>5) จัดทำรายงานเสนอผู้ว่าจ้าง</li><li>6) ประสานงานกับการไฟฟ้าและหน่วยงานราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การดำเนินการเป็นไปโดยถูกต้องตามกฎหมาย รวมทั้งดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์ระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน โดยค่าใช้จ่ายเป็นของผู้รับจ้าง</li><li>7) ผู้รับจ้างจะต้องดูแลการดำเนินการประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice) ที่นำมาใช้ระยะดำเนินการ</li></ol>
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	<ol style="list-style-type: none"><li>1) จ่ายตามจำนวนหน่วยกระแสไฟฟ้าซึ่งการไฟฟ้าจดจากมิเตอร์ที่โรงไฟฟ้าขายไฟฟ้าก่อนหักด้วยค่าดำเนินการ ในอัตราหน่วยละ 2.00 บาทจนถึงวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพแล้ว หรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงร่วมกัน และจ่ายในอัตราหน่วยละ 1.68 บาทตลอดระยะเวลาตั้งแต่ถัดจากวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพแล้วหรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงร่วมกัน</li><li>2) ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายเงินล่วงหน้าให้แก่ผู้รับจ้างเป็นจำนวน 8,500,000 บาท และผู้รับจ้างจะคืนเมื่อครบกำหนดสัญญาว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญาออกไปอีกโดยผู้รับจ้างตกลงคืนเงินโดยกำหนดดังนี้<ol style="list-style-type: none"><li>1.ภายในเดือนที่สามก่อนครบกำหนดสัญญาจำนวนเงิน 1,000,000 บาท</li><li>2.ภายในเดือนที่สองก่อนครบกำหนดสัญญาจำนวนเงิน 1,000,000 บาท</li><li>3.ภายในเดือนสุดท้ายก่อนครบกำหนดสัญญาจำนวนเงิน 1,000,000 บาท</li><li>4.ภายในเดือนที่หนึ่งหลังครบกำหนดสัญญาจำนวนเงิน 1,000,000 บาท</li><li>5.ภายในเดือนที่สองหลังครบกำหนดสัญญาจำนวนเงิน 4,500,000 บาท</li></ol></li></ol>



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

## 2. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

การขอวงเงินสินเชื่อระหว่าง	<ol style="list-style-type: none"><li>1) บริษัท ทูงส์กรีน จำกัด (“TSG” หรือ “ผู้ขอสินเชื่อ”)</li><li>2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง (“ผู้ให้สินเชื่อ”)</li></ol>
วันที่ในหนังสือแจ้งผลพิจารณา	13 พฤศจิกายน 2558
วงเงินสินเชื่อระยะยาว	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ TSG
อัตราดอกเบี้ย	MLR-1.5% ตลอดอายุสัญญา
ระยะเวลาการชำระหนี้	ภายใน 120 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก
เงื่อนไขการเบิกใช้เงินกู้	<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"><li>1) เดือนที่ 1-24 ชำระเฉพาะดอกเบี้ย</li><li>2) เดือนที่ 25-120 ชำระเงินต้นเดือนละ 5.21 ล้านบาท (ดอกเบี้ยชำระต่างหาก)</li></ol>
การค้ำประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและอุปกรณ์เครื่องจักรของ TSG และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นของ TSG ตามสัดส่วนการถือหุ้น
เงื่อนไขที่สำคัญ	<ol style="list-style-type: none"><li>1) รักษาอัตราส่วน D/E ไม่เกิน 2.5 เท่า และไม่ก่อกวนกับสถาบันการเงินอื่น</li><li>2) ดำรงอัตราส่วน DSCR ไม่ต่ำกว่า 1.20 เท่า</li><li>3) การจ่ายเงินปันผลต้องได้รับความเห็นชอบและยินยอมจากผู้ให้สินเชื่อ</li></ol>



### 3. สัญญาประกันภัย

#### 3.1 ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. กรุงเทพฯ”) 2) บริษัท เมืองไทยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. เมืองไทย”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคาร กรุงเทพ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	23 มีนาคม 2563 – 23 มีนาคม 2564
จำนวนเงินเอาประกัน	885.00 ล้านบาท  1) บมจ. กรุงเทพฯ 684.00 ล้านบาท (80%)  2) บมจ. เมืองไทยฯ 171.00 ล้านบาท (20%)
ประเภทกรมธรรม์	1) ประกันความเสี่ยงภัยทุกชนิด(Industrial All Risk) ทุนประกัน 630.00 ล้านบาท  2) ประกันธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ทุนประกัน 225.00 ล้านบาท  3) ประกันความรับผิดชอบต่อสาธารณะ (Public Liability) ทุนประกัน 10 ล้านบาท

#### 3.2 ประกันภัยเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. กรุงเทพฯ”) 2) บริษัท เมืองไทยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. เมืองไทย”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคาร กรุงเทพ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	23 มีนาคม 2563 – 23 มีนาคม 2564
จำนวนเงินเอาประกัน	216.77 ล้านบาท  1) บมจ. กรุงเทพฯ 173.42 ล้านบาท (80%)  2) บมจ. เมืองไทยฯ 43.35 ล้านบาท (20%)
เครื่องจักรที่เอาประกัน	Boiler & Steam Turbine & Generator และอุปกรณ์ส่วนควบต่าง ๆ



### 3.3 ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. กรุงเทพฯ”) 2) บริษัท เมืองไทยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. เมืองไทย”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด
ระยะเวลาประกันภัย	23 มีนาคม 2563 – 23 มีนาคม 2564
จำนวนเงินเอาประกัน	225.00 ล้านบาท  1) บมจ. กรุงเทพฯ 180.00 ล้านบาท (80%)  2) บมจ. เมืองไทยฯ 45.00 ล้านบาท (20%)
ความคุ้มครอง	ความสูญเสียของกำไรขั้นต้นหรือค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นจากการทำงานตามที่กำหนดไว้  อันสืบเนื่องจากความเสียหายที่เกิดขึ้นกับทรัพย์สินที่เอาประกันภัยไว้

#### • บริษัท แมวังก์ เอ็นเนอจี จำกัด

##### 1. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

คู่สัญญา	1) บริษัท แมวังก์ เอ็นเนอจี จำกัด (“MWE” หรือ “ผู้ขอสินเชื่อ”) 2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง (“ผู้ให้สินเชื่อ”)
วันที่ทำสัญญา	24 มีนาคม 2557
วงเงินสินเชื่อ	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MWE
อัตราดอกเบี้ย	เดือนที่ 1-48 ชำระดอกเบี้ยในอัตรา MLR – 1.5% ต่อปี เดือนที่ 49-116 ชำระดอกเบี้ยในอัตรา MLR – 1.25% ต่อปี
ระยะเวลาการชำระหนี้	ภายใน 9 ปี 8 เดือน (116 เดือน) รวมระยะเวลาปลอดชำระเงินต้น 20 เดือนนับจากวันลงนามในสัญญา
เงื่อนไขการเบิกใช้เงินกู้	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
เงื่อนไขการใช้เงินที่สำคัญ	MWE ต้องดำรงสัดส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (D/E Ratio) ทุกขณะไม่เกิน 2.5 เท่า และไม่ก่อหนี้กับสถาบันการเงินอื่น จนกว่าจะชำระหนี้คืนผู้ให้สินเชื่อแล้ว
การค้ำประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและอุปกรณ์เครื่องจักรของ MWE และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นของ MWE ตามสัดส่วนการถือหุ้น



## 2. สัญญาประกันภัย

### 2.1 ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

ผู้รับประกันภัย	บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท แม่งศ์ เอ็นเนอจี จำกัด
ผู้รับประกันผลประโยชน์	ธนาคาร กรุงไทย จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	20 ธันวาคม 2562 – 20 ธันวาคม 2563
จำนวนเงินเอาประกัน	1,067.75 ล้านบาท
ประเภทกรมธรรม์	1) ประกันความเสี่ยงภัยทุกชนิด(Industrial All Risk) ทุนประกัน 877.45 ล้านบาท 2) ประกันธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ทุนประกัน 190.30 ล้านบาท 3) ประกันความรับผิดชอบต่อสาธารณะ (Public Liability) ทุนประกัน 10 ล้านบาท

### 2.2 ประกันภัยเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	ธนาคาร กรุงไทย จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	20 ธันวาคม 2562 – 20 ธันวาคม 2563
จำนวนเงินเอาประกัน	221 ล้านบาท
เครื่องจักรที่เอาประกัน	Boiler & Steam Turbine & Generator และอุปกรณ์ส่วนควบต่าง ๆ

### 2.3 ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของเครื่องจักร

ผู้รับประกันภัย	บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ทิพยฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	ธนาคาร กรุงไทย จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	20 ธันวาคม 2562 – 20 ธันวาคม 2563
จำนวนเงินเอาประกัน	190.30 ล้านบาท
ความคุ้มครอง	ความสูญเสียของกำไรขั้นต้นหรือค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นจากการทำงานตามที่กำหนดไว้ อันสืบเนื่องมาจากความเสียหายที่เกิดขึ้นกับทรัพย์สินที่เอาประกันภัยไว้



## ● บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด

## 1. สัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	1) บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“ผู้ว่าจ้าง” หรือ “PGP”) 2) บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด (“ผู้รับจ้าง”)
วันที่ทำสัญญา	24 มีนาคม 2559
วันมีผลใช้บังคับ	วันถัดจากวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพ (Performance Test) หรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงกัน
ขอบเขตการให้บริการของผู้รับจ้างที่สำคัญ	1) จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลให้เพียงพอต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าโดยมีปริมาณสำรองไม่น้อยกว่า 15 วัน 2) จัดหาวัสดุ อุปกรณ์ อะไหล่ และเคมีภัณฑ์ต่างๆที่จำเป็นต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า 3) จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน 4) เดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าเพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ 5) จัดการควบคุมสภาพแวดล้อมทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามกฎหมายที่กำหนด 6) กำจัดขี้เถ้าที่เป็นผลจากกระบวนการผลิต
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	1) ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายค่าจ้างให้แก่ผู้รับจ้างตามจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้างตามอัตราดังนี้ - ปี 2562 ในอัตราหน่วยละ 1.752 บาท ของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง 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) ผู้รับจ้างหรือผู้ว่าจ้างอยู่ในภาวะล้มละลายตามคำพิพากษาของศาลหรือเป็นบุคคลหนี้สินล้นพ้นตัว



	3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา
	4) ผู้รับจ้างหรือบุคลากรของผู้รับจ้างกระทำการโดยประมาทเลินเล่อ หรือดำเนินการผิดพลาดอันก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้า
	5) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญา โดยไม่มีข้อพิพาท

## 2. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

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



● บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด

1. สัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	1) บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“ผู้ว่าจ้าง” หรือ “SGP”) 2) บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด (“ผู้รับจ้าง”)
วันที่ทำสัญญา	24 มีนาคม 2559
วันมีผลใช้บังคับ	วันถัดจากวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพ (Performance Test) หรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงกัน
ขอบเขตการให้บริการของผู้รับจ้างที่สำคัญ	1. จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลให้เพียงพอต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าโดยมีปริมาณสำรองไม่น้อยกว่า 15 วัน 2. จัดหาวัสดุ อุปกรณ์ อะไหล่ และเคมีภัณฑ์ต่างๆที่จำเป็นต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า 3. จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน 4. เดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าเพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ 5. จัดการควบคุมสภาพแวดล้อมทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามกฎหมายที่กำหนด 6. กำจัดขี้เถ้าที่เป็นผลจากกระบวนการผลิต
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	1.ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายค่าจ้างให้แก่ผู้รับจ้างตามจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้างตามอัตราดังนี้ - ปี 2562 ในอัตราหน่วยละ 1.652 บาท ของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง 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



	<p>- หักเงินค่าจ้างเดือนที่หนึ่งหลังครบกำหนด จำนวน 5,000,000 บาท</p> <p>4. หักเงินค่าจ้างเดือนที่สองหลังครบกำหนด จำนวน 6,500,000 บาท</p>
การสิ้นสุดของสัญญา	<p>การสิ้นสุดของสัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1) ครบกำหนด 5 ปี นับจากวันที่สัญญามีผลใช้บังคับ และทั้งสองฝ่ายไม่ประสงค์จะต่อสัญญา</li><li>2) ผู้รับจ้างหรือผู้ว่าจ้างอยู่ในภาวะล้มละลายตามคำพิพากษาของศาลหรือเป็นบุคคลหนี้สินล้นพ้นตัว</li><li>3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา</li><li>4) ผู้รับจ้างหรือบุคลากรของผู้รับจ้างกระทำการโดยประมาทเลินเล่อ หรือดำเนินการผิดพลาดอันก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้า</li><li>5) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญา โดยไม่มีข้อพิพาท</li></ol>

## 2. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

การขอวงเงินสินเชื่อระหว่าง	<ol style="list-style-type: none"><li>1) บริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“SGP” หรือ “ผู้ขอสินเชื่อ”)</li><li>2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง (“ผู้ให้สินเชื่อ”)</li></ol>
วันที่ในหนังสือแจ้งผลการพิจารณา	14 กันยายน 2559
วงเงินสินเชื่อระยะยาว	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ SGP
อัตราดอกเบี้ย	MLR -2% ตลอดอายุสัญญา
ระยะเวลาการชำระหนี้	120 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก
เงื่อนไขการเบิกใช้เงินกู้	<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"><li>1) เดือนที่ 1-24 ชำระเฉพาะดอกเบี้ย</li><li>2) เดือนที่ 25-120 ชำระเงินต้นเดือนละ 5.21 ล้านบาท (ดอกเบี้ยชำระต่างหาก)</li></ol>





การค้าประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและอุปกรณ์เครื่องจักรของ SGP และค้าประกันโดยผู้ถือหุ้นของ SGP ตามสัดส่วนการถือหุ้น
--------------	---

- บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด

1. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

การขอวงเงินสินเชื่อระหว่าง	1) บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (“PTG” หรือ “ผู้ขอสินเชื่อ”) 2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง (“ผู้ให้สินเชื่อ”)
วงเงินสินเชื่อระยะยาว	1,375 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ PTG
อัตราดอกเบี้ย	MLR -2% ตลอดอายุสัญญา
ระยะเวลาการชำระหนี้	96 เดือน ชำระงวดแรกในเดือนที่ 6 นับตั้งแต่เดือนที่ COD แล้ว
เงื่อนไขการเบิกใช้เงินกู้	งวดที่ 1 เบิก 37 ล้านบาท เมื่อจดจำนองที่ดิน งวดที่ 2 เบิกจ่าย 76% ของมูลค่าการลงทุนในโครงการ(ยกเว้นค่าที่ดิน)
การชำระคืน	1) เดือนที่ 1-24 ชำระเฉพาะดอกเบี้ย 2) เดือนที่ 25-119 ชำระเงินต้นเดือนละ 14.40 ล้านบาท (ดอกเบี้ยชำระต่างหาก) 3) เดือนที่ 120 ชำระเงินต้นส่วนที่เหลือ (ดอกเบี้ยชำระต่างหาก)
การค้าประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและอุปกรณ์เครื่องจักรของ PTG และค้าประกันโดยผู้ถือหุ้นของ PTG ตามสัดส่วนการถือหุ้น

- บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด

1. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

การขอวงเงินสินเชื่อระหว่าง	1) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด (“TPCH 1” หรือ “ผู้ขอสินเชื่อ”) 2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง (“ผู้ให้สินเชื่อ”)
วงเงินสินเชื่อระยะยาว	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ TPCH 1



อัตราดอกเบี้ย	MLR -1.5 ระยะเวลา 3 ปี ที่เหลือ -1% ตลอดอายุสัญญา
ระยะเวลาการชำระหนี้	144 เดือน ชำระงวดแรกในเดือนที่ 19 นับตั้งแต่เดือนที่ เบิกเงินกู้ครั้งแรก
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	งวดที่ 1 เบิก 30 ล้านบาท เมื่อจดจำนองที่ดิน งวดที่ 2 เบิกจ่าย 66% ของมูลค่าการลงทุนในโครงการ(ยกเว้นค่าที่ดิน)
การชำระคืน	1) เดือนที่ 1-18 ชำระเฉพาะดอกเบี้ย 2) เดือนที่ 19-144 ชำระเงินต้นเดือนละ 5.05 ล้านบาท (ดอกเบี้ยชำระต่างหาก)
การค้ำประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและอุปกรณ์เครื่องจักรของ TPCB 1 และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นของ TPCB 1 ตามสัดส่วนการถือหุ้น

- บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด

1. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

การขอวงเงินสินเชื่อระหว่าง	1) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (“TPCH 2” หรือ “ผู้ขอสินเชื่อ”) 2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง (“ผู้ให้สินเชื่อ”)
วงเงินสินเชื่อระยะยาว	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ TPCB 2
อัตราดอกเบี้ย	MLR -1.5 ระยะเวลา 3 ปี ที่เหลือ -1% ตลอดอายุสัญญา
ระยะเวลาการชำระหนี้	144 เดือน ชำระงวดแรกในเดือนที่ 19 นับตั้งแต่เดือนที่ เบิกเงินกู้ครั้งแรก
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	งวดที่ 1 เบิก 30 ล้านบาท เมื่อจดจำนองที่ดิน งวดที่ 2 เบิกจ่าย 75% ของมูลค่าการลงทุนในโครงการ(ยกเว้นค่าที่ดิน)
การชำระคืน	1) เดือนที่ 1-18 ชำระเฉพาะดอกเบี้ย 2) เดือนที่ 19-144 ชำระเงินต้นเดือนละ 5.05 ล้านบาท (ดอกเบี้ยชำระต่างหาก)
การค้ำประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและอุปกรณ์เครื่องจักรของ TPCB 2 และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นของ TPCB 2 ตามสัดส่วนการถือหุ้น



● บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด

1. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

การขอวงเงินสินเชื่อระหว่าง	1) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (“TPCH 5” หรือ “ผู้ขอสินเชื่อ”) 2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง (“ผู้ให้สินเชื่อ”)
วงเงินสินเชื่อระยะยาว	360 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ TPCH 5
อัตราดอกเบี้ย	MLR -1.5 ระยะเวลา 3 ปี ที่เหลือ -1% ตลอดอายุสัญญา
ระยะเวลาการชำระหนี้	144 เดือน ชำระงวดแรกในเดือนที่ 19 นับตั้งแต่เดือนที่ เบิกเงินกู้ครั้งแรก
เงื่อนไขการเบิกใช้เงินกู้	งวดที่ 1 เบิก 20 ล้านบาท เมื่อจดจำนองที่ดิน งวดที่ 2 เบิกจ่าย 62% ของมูลค่าการลงทุนในโครงการ(ยกเว้นค่าที่ดิน)
การชำระเงิน	1) เดือนที่ 1-18 ชำระเฉพาะดอกเบี้ย 2) เดือนที่ 19-144 ชำระเงินต้นเดือนละ 3.70 ล้านบาท (ดอกเบี้ยชำระต่างหาก)
การค้ำประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและอุปกรณ์เครื่องจักรของ TPCH 5 และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นของ TPCH 5 ตามสัดส่วนการถือหุ้น



## สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”)

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.วังข่าน อ.แม่वंก นครสวรรค์	ต.ป่าบอน อ.ป่าบอน พัทลุง	ต.ควนกาหลง อ. ควนกาหลง สตูล
วันเริ่มต้นซื้อขาย ไฟฟ้าตามสัญญา (SCOD)	30 มิถุนายน 2556	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2557	16 ธันวาคม 2558	28 กุมภาพันธ์ 2560	28 กุมภาพันธ์ 2560
การใช้และสิ้นสุด สัญญา	14 มีนาคม 2572	สัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์				
เงื่อนไขการชำระเงิน ค่าซื้อไฟฟ้า*	กฟภ. จะจัดบันทึกหน่วยการขายไฟฟ้า (credit) และคำนวณค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือน และแจ้งผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเพื่อจัดทำใบแจ้งหนี้ โดยการไฟฟ้าจะชำระค่าไฟฟ้าให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากภายใน 30 วันนับจากวันที่ กฟภ. ได้รับใบแจ้งขอรับเงิน					
การใช้และสิ้นสุด สัญญา 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 จะปรับตัวตามอัตราเงินเฟ้อขึ้นพื้นฐาน รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed in Tariff (FiT) ประกอบด้วย รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed in Tariff (FiT) และรายได้จาก FiT Premium ซึ่งเงินอุดหนุน FiT Premium จะมีระยะเวลาการสนับสนุน 8 ปี นับจากดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD)					

\*อ้างอิงจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”)



ผู้ผลิตไฟฟ้า	TPCH1	TPCH2	TPCH5	PTG
เลขที่สัญญา	FIT-PEA-003/2559	FIT-PEA-004/2559	FIT-PEA-006/2559	PPA-SPP/NF-2017-001
วันที่ทำสัญญา	23 ธันวาคม 2559	23 ธันวาคม 2559	23 ธันวาคม 2559	17 สิงหาคม 2560
ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด/ ระดับแรงดัน	9.2 MW /33,000 V	9.2 MW /33,000 V	9.2 MW /33,000 V	21 MW /115,000 V
จุดรับซื้อไฟฟ้า	ต.บุตติ อ.เมือง จ.ยะลา	ต.บุตติ อ.เมือง จ.ยะลา	ต.บางปอ อ.เมือง จ.นราธิวาส	ต.ลิปะสะโง อ.หนองจิก จ.ปัตตานี
วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ตามสัญญา (SCOD)	2 ธันวาคม 2563	2 ธันวาคม 2563	7 มีนาคม 2564	1 กันยายน 2562
การใช้และสิ้นสุดสัญญา	สัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้า ระบบเชิงพาณิชย์			สัญญานับนี้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่ว วันที่ลงนามสัญญา โดยมี ระยะเวลา 5 ปีและต่อเนื่องครั้ง ละ 5 ปี และมีผลใช้บังคับ จนกว่าจะมีการยุติสัญญา
เงื่อนไขการชำระเงินค่า ซื้อไฟฟ้า*	กฟผ. จะจัดบันทึกหน่วยการขายไฟฟ้า (credit) และคำนวณค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือน และแจ้งผู้ผลิตไฟฟ้า ขนาดเล็กมากเพื่อจัดทำใบแจ้งหนี้ โดยการไฟฟ้าจะชำระค่าไฟฟ้าให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากภายใน 30 วัน นับจากวันที่ กฟผ. ได้รับใบแจ้งขอรับเงิน (ในส่วนของ PTG จะจัดบันทึกหน่วย คำนวณค่าไฟฟ้า และชำระค่า ไฟฟ้าให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กโดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย)			
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 จะปรับตัวตามอัตราเงินเฟ้อขึ้น พื้นฐาน รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคใน ระบบ Feed in Tariff (FiT) ประกอบด้วย รายได้จากการจำหน่าย กระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed in Tariff (FiT) และรายได้จาก FiT Premium ซึ่งเงินอุดหนุน FiT Premium จะมี ระยะเวลาการสนับสนุน 8 ปี เท่ากับ 0.30 บาท โครงการที่อยู่ในพื้นที่ ชายแดนภาคใต้ได้รับ 0.50 บาทตลอดอายุโครงการ นับจากดำเนินการ ขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ของโครงการ TPCH1/TPCH2/TPCH3 เป็นโครงการที่มีการแข่งขันราคา และทางบริษัทชนะการประมูล โดย TPCH1 และ TPCH 2 เสนออัตราส่วนลด FIT <sub>F</sub> ร้อยละ 81.17 TPCH 5 เสนออัตราส่วนลด FIT <sub>F</sub> ร้อยละ 67.78			อัตราซื้อพลังงานไฟฟ้าขายส่ง ณ ระดับแรงดัน 115 kV ประเภทโรงไฟฟ้า non-Firm และ Ft ขายส่งเฉลี่ย ที่การ ไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้ประกาศไว้ ณ ช่วงเวลานั้นๆ รวมกับ ส่วนเพิ่ม (Adder) 0.30 บาท ซึ่งเงิน Adder มีระยะเวลา การสนับสนุน 7 ปี

\*อ้างอิงจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟผ.”) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”)

#### 4.4 นโยบายการลงทุนและนโยบายการบริหารงาน

- นโยบายการลงทุนของบริษัทฯ

บริษัทฯ จะเข้าลงทุนโดยมีการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ (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 โดยเฉพาะด้านใบอนุญาตต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงด้านการบริหารจัดการเชื้อเพลิง

- หลักเกณฑ์การพิจารณาการลงทุนของบริษัทฯ มีดังนี้

1. บริษัทฯ จะพัฒนาและลงทุนในโครงการที่คาดว่าจะได้รับอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) ขั้นต่ำร้อยละ 10 รวมทั้งโครงการที่ให้ผลตอบแทนทางการเงินอื่นซึ่งสามารถสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ สำหรับการลงทุนในโครงการอื่นที่บริษัทฯ ซื้อมาจากผู้พัฒนาโครงการนั้นหรือเข้าร่วมทุนซึ่งอาจไม่มีความเสี่ยงในช่วงการพัฒนาเริ่มต้น ผลตอบแทนจากการลงทุนในโครงการประเภทนี้ที่บริษัทฯ จะได้รับนั้นอาจเปลี่ยนแปลงลดลงจากอัตราผลตอบแทนที่กำหนดไว้ข้างต้น ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับมูลค่าเงินลงทุนที่บริษัทฯ ซื้อมาเป็นปัจจัยสำคัญ
2. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่มีสัญญาที่มีความน่าเชื่อถือและมีจริยธรรมในการประกอบธุรกิจ
3. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่มีสัญญาการจัดหาเชื้อเพลิงซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักในการผลิตไฟฟ้า อีกทั้งการจัดหาเชื้อเพลิงดังกล่าวจะต้องจัดหาได้อย่างเพียงพอสำหรับการผลิตไฟฟ้าตลอดอายุสัญญาของโครงการ
4. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่สามารถจัดหาอุปกรณ์หลักและอะไหล่ต่างๆ ได้ในอัตราต้นทุนที่สมเหตุสมผล และสามารถจัดให้มีการบำรุงรักษาภายในระยะเวลาที่เหมาะสม
5. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่เป็นประโยชน์ต่อสังคมและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
6. บริษัทฯ จะเป็นผู้พัฒนาโครงการด้วยตนเองในกรณีที่โครงการที่จะลงทุนมีขนาดของการลงทุนเหมาะสมกับศักยภาพของบริษัทฯ
7. ในกรณีที่เป็นการโครงการที่บริษัทฯ จะต้องร่วมลงทุนกับผู้ลงทุนอื่น บริษัทฯ จะเลือกลงทุนในโครงการที่มีศักยภาพและผู้ร่วมลงทุนในโครงการดังกล่าวจะต้องมีนโยบายการดำเนินธุรกิจที่งานสอดคล้องกัน

นโยบายการบริหารงานและกำกับดูแลในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

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



1. บริษัทฯ มีหน้าที่ติดตาม และกำกับดูแลการบริหารจัดการและการดำเนินงานต่างๆ ของบริษัทย่อยและ/หรือ บริษัทร่วม 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 และบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดไว้ในเรื่องนั้นๆ ก่อนเข้าทำรายการดังกล่าวโดยอนุโลม โดยบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดเช่นเดียวกับกรณีที่บริษัทฯ เป็นผู้ทำรายการดังกล่าวเอง

ทั้งนี้ รายการประเภทดังกล่าวจำเป็นต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย นั้น ให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยพิจารณาขนาดของรายการเทียบกับงบการเงินรวมของบริษัทฯ

4. ในกรณีที่บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมจะดำเนินการใดๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ หรือผลประโยชน์อื่นใดที่บริษัทฯ ควรได้รับในฐานะผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมอย่างมีนัยสำคัญ บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมจะดำเนินการในเรื่องดังกล่าวได้ จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นและ/หรือที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ตามที่คณะกรรมการของบริษัทฯ เห็นสมควร โดยคณะกรรมการของบริษัทฯ จะเป็นผู้นำกำหนดรายละเอียดดังกล่าว ซึ่งรวมถึงเรื่องดังต่อไปนี้ที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น หรือที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทก่อนที่บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมจะดำเนินการ

- เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

- (1) การเพิ่มทุนหรือการลดทุนที่ไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้น หรือการดำเนินการใดๆ ซึ่งจะทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเกินกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย หรือทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทย่อยไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย
- (2) การเลิกกิจการ ซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ กับกิจการของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำ

รายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ต้องขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

- (3) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ

- เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท

- (1) การอนุมัติงบประมาณประจำปีของบริษัทย่อย
- (2) การกู้ยืมเงิน แต่ไม่รวมแผนการกู้ยืมที่อยู่ในงบประมาณประจำปี หรือการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินงานธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
- (3) การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน หรือการดำเนินการผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีสาระสำคัญ ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่องหรือไม่สามารถปฏิบัติการชำระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือทางการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
- (4) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ มาบังคับใช้โดยอนุโลม และมีขนาดรายการที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของ บริษัทฯ
- (5) การขายหรือโอนกิจการทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
- (6) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญมาเป็นของบริษัทย่อย
- (7) การเข้าทำ แก่ไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เข้ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน
- (8) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย
- (9) การเลิกกิจการซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ กับกิจการของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ไม่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
- (10) การจ่ายเงินปันผลประจำปี หรือการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล (ถ้ามี) ของบริษัทย่อย

## 5. ข้อพิพาททางกฎหมาย

เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2558 ชาวบ้านจำนวนหนึ่งได้ร่วมกันยื่นฟ้องหน่วยงานราชการต่อศาลปกครองนครศรีธรรมราช เพื่อขอให้เพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน และใบอนุญาตก่อสร้างโรงไฟฟ้าของ บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด เนื่องจากเห็นว่าเป็นการออกใบอนุญาตโดยมิชอบ อันจะก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและโดยที่ศาลได้พิจารณาแล้วเห็นว่าคำพิพากษาหรือคำสั่งในคดีนี้อาจมีผลกระทบต่อบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด จึงมีคำสั่งเมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2558 เรียก บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด เข้ามาเป็นผู้ร้องสอดฝ่ายผู้ถูกฟ้องคดี โดยกำหนดให้เป็นผู้ถูกฟ้องคดีที่ 3 ปัจจุบันอยู่ในระหว่างการพิจารณาของศาล

## 6. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

### 6.1 ข้อมูลทั่วไป (ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563)

- ข้อมูลเกี่ยวกับบริษัทฯ

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

- ข้อมูลเกี่ยวกับนิติบุคคลที่บริษัทฯ ถือหุ้นตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไปของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด

1. ชื่อบริษัท	บริษัท ช้างแรกร ไปโอเพาเวอร์ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 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 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	235,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	235,000,000 บาท
3. ชื่อบริษัท	บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 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	บริษัท แม่งศ์ เอ็นเนอยี้ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 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
5. ชื่อบริษัท	บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	250,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	250,000,000 บาท
6. ชื่อบริษัท	บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	470,600,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	404,450,000 บาท
7. ชื่อบริษัท	บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444

ทุนจดทะเบียน	250,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	250,000,000 บาท
8. ชื่อบริษัท	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	260,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	140,000,000 บาท
9. ชื่อบริษัท	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	260,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	140,000,000 บาท
10. ชื่อบริษัท	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	200,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	143,000,000 บาท
11. ชื่อบริษัท	บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	12,650,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	12,650,000 บาท



12. ชื่อบริษัท	บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	333 ถนนอ่อนนุช แขวงอ่อนนุช เขตสวนหลวง กรุงเทพฯ 10250
ประเภทธุรกิจ	ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า
โทรศัพท์	02-742-2347-8, 02-742-2361-2
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	420,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	420,000,000 บาท

● **นายทะเบียนหลักทรัพย์**

ชื่อบริษัท	บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 62 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ถนนรัชดาภิเษก แขวงคลองเตย 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 2563 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 2563 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 2563 MGP มีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 235,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,350,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนที่เรียกชำระแล้วเท่ากับ 235,000,000 บาท

7.1.4 บริษัท ท่งสัง กรีน จำกัด (“TSG”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 TSG มีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนที่เรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท

7.1.5 บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด (“MWE”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 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 2563 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 2563 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 2563 PTG มีทุนจดทะเบียน 470,600,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 47,060,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 404,450,000 บาท

### 7.1.9 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด (“TPCH1”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 TPCH1 มีทุนจดทะเบียน 260,000,000 บาทโดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 26,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 140,000,000 บาท

### 7.1.10 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (“TPCH2”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 TPCH2 มีทุนจดทะเบียน 260,000,000 บาทโดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 26,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 140,000,000 บาท

### 7.1.11 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (“TPCH5”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 TPCH5 มีทุนจดทะเบียน 200,000,000 บาทโดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 20,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 143,000,000 บาท

### 7.1.12 บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด (“PA”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 PA มีทุนจดทะเบียน 12,650,000 บาทโดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 230,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 55 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 12,650,000 บาท

### 7.1.13 บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (“SP”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 SP มีทุนจดทะเบียน 420,000,000 บาทโดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 42,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 420,000,000 บาท

## 7.2 ผู้ถือหุ้น

### 7.2.1 รายชื่อผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

มีผู้ถือหุ้นใหญ่ 10 อันดับแรกตามสมุดทะเบียนรายชื่อผู้ถือหุ้นของ TPCH ซึ่งปิดสมุดทะเบียน ข้อมูล ณ วันที่ 10 มีนาคม 2563 ดังนี้

รายชื่อ	จำนวนหุ้น (หุ้น)	สัดส่วนร้อยละของหุ้นที่ถือ
1. บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	165,549,960	41.26
2. นายอนันต์ ระวีแสงสุรย์	15,400,000	3.84
3. บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	13,916,601	3.47
4. นางลักขมณีนุสสินี หทัยวิลาส	6,191,200	1.54
5. บริษัท ไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	4,116,100	1.03
6. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	4,000,000	1.00
7. นายปรีชา เล็กวงษ์เดิม	3,661,700	0.91
8. บริษัท เมืองไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	3,440,000	0.86

9. กองทุนเปิดกรุงศรีหุ้นระยะยาวไทยสมอล-มิดแคปปันผล	3,410,300	0.85
10. นายไพศาล สุวณิกะ	3,340,500	0.83
<b>รวมผู้ถือหุ้นใหญ่</b>	<b>223,026,361</b>	<b>55.59</b>
ผู้ถือหุ้นอื่น ๆ จำนวน 5,944 ราย	178,173,639	44.41
<b>รวมทั้งสิ้น</b>	<b>401,200,000</b>	<b>100.00</b>

#### บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก

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

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	14,624,980	73.13
2. บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด (“VSPP”) <sup>1/</sup>	3,374,990	16.87
3. บริษัท คาร์บอนบัตเตอร์ (ไทยแลนด์) จำกัด <sup>2/</sup>	2,000,000	10.00
4. นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี	10	0.00
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	10	0.00
6. นายวรรณะ เสนิงค์ ณ อยุธยา	10	0.00
<b>รวม</b>	<b>20,000,000</b>	<b>100.00</b>

หมายเหตุ: <sup>1/</sup>VSPP ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า มีทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 2,500,000 บาท โดยมีรายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มีนาคม 2562 ประกอบด้วย

1

รายชื่อ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. นายปรกรณ์ ศุภณวิทย์ศิริ	26.00
2. นางอังศนา ทิพย์ทะเบียนการ	21.00
3. นายวรรณะ เสนิงค์ ณ อยุธยา	13.00
4. นางสาวจิณห์จุฑา รุ่งเรือง	14.00
5. นางกัลยาณี กิตติจูจิต	6.00
6. นางสาวชิชาพร สุจริตกุล	5.00
7. นางมาลัย วิบูลรังสรรค์	3.00
8. นางอรุณทัย วิบูลรังสรรค์	3.00
9. นายอรรถพล ณ นคร	9.00
<b>รวม</b>	<b>100.00</b>

<sup>2/</sup>บริษัท คาร์บอนบัตเตอร์ (ไทยแลนด์) จำกัด ถือหุ้นโดย EnBW 99.99% ที่จัดตั้งขึ้นเพื่อลงทุนในการดำเนินธุรกิจ โรงไฟฟ้าในประเทศไทย

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

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

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	1,081,000	46.00
2. บริษัท คาร์บอนดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด <sup>2/</sup>	1,081,000	46.00
3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรติวเซอร์ กรุ๊ป จำกัด	117,500	5.00
4. บริษัท เอ็นซี โคโคนท์ จำกัด	70,500	3.00
รวม	2,350,000	100.00

(3) บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด (“TSG”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น(ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	1,299,997	64.99
2. บริษัท คาร์บอนดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด <sup>2/</sup>	700,000	35.00
3. นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี	1	0.00
4. นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี	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 2563	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น(ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	1,700,000	85.00
2. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด <sup>3/</sup>	200,000	10.00
3. ห้างหุ้นส่วนจำกัด ช.พรหมมารักษ์	100,000	5.00
รวม	2,000,000	100.00

<sup>3/</sup>บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด มีทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 1,000,000 บาท ประกอบธุรกิจผลิตพลังงานไฟฟ้า โดยมีรายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 ประกอบด้วย

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

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

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น(ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	14,999,997	60.00
2. บริษัท วัตเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด <sup>4/</sup>	10,000,000	40.00
3. นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี	1	0.00
4. นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี	1	0.00
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
รวม	25,000,000	100.00

<sup>4/</sup>บริษัท วัตเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด มีทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 250,000 บาท ประกอบธุรกิจผลิตพลังงานไฟฟ้า โดยมีรายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 ประกอบด้วย

รายชื่อ	สัดส่วนการถือหุ้น(ร้อยละ)
1. นายวิกิจ สุพิทักษ์	22.50
2. นายวิถิ สุพิทักษ์	22.50
3. นายประกิจ วุฒิเศรษฐรักษ์	10.00
4. นายมานพ อัสวกิจพานิช	6.00
5. นายเอียรไชย นิยม	5.00
6. นายวันส วิระพรสวรรค์	5.00
7. นายบุญชัย ลิขิตพิชิตชัย	4.00
8. นางวิมลรัตน์ เสงี่ยมกุล	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 2563	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น(ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	12,749,997	51.00
2. บริษัท วัฏเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด <sup>4/</sup>	10,000,000	40.00
3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด <sup>3/</sup>	2,250,000	9.00
4. นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี	1	0.00
5. นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี	1	0.00
6. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
รวม	25,000,000	100.00

## (7) บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (“PTG”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น(ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	32,499,997	69.06
2. บริษัท นราพารา จำกัด <sup>6/</sup>	12,500,000	26.56
3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด <sup>3/</sup>	2,060,000	4.38
4. นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี	1	0.00
5. นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี	1	0.00
6. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
รวม	47,060,000	100.00

หมายเหตุ: <sup>6/</sup>บริษัท นราพารา จำกัด มีทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 100,000,000 บาท ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไม้ยางพาราแปรรูปอบแห้ง โดยมีรายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 ประกอบด้วย

รายชื่อ	สัดส่วนการถือหุ้น(ร้อยละ)
1. นายสมบัติ ชัยรัตนโมกร	79.00
2. นางนภารัตน์ ชัยรัตนโมกร	20.00
3. นายदनัย รุจิตานนท์	0.40
4. น.ส.นภาพร รุจิตานนท์	0.20
5. นายพรชัย รุจิตานนท์	0.20
6. นางสุนีย์ เจียรเวโรจน์	0.20
รวม	100.00

## (8) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด (“TPCH1”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น(ร้อยละ)
1.บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	21,899,996	84.23
2.นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
3.นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
4.นางสาวจันทกานต์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
5.นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
6.นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร	3,900,000	15.00
7.บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	200,000	0.77
รวม	26,000,000	100.00

## (9) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (“TPCH2”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น(ร้อยละ)
1.บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	21,899,996	84.23
2.นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
3.นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
4.นางสาวจันทกานต์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
5.นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
6.นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร	3,900,000	15.00
7.บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	200,000	0.77
รวม	26,000,000	100.00

## (10) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (“TPCH5”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น(ร้อยละ)
1.บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	17,799,996	89.00
2.นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
3.นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
4.นางสาวจันทกานต์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
5.นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
6.นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร	2,000,000	10.00

7.บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	200,000	1.00
<b>รวม</b>	<b>20,000,000</b>	<b>100.00</b>

(11) บริษัท พีเอ เวสต์เอนด์เอนเนอร์จี จำกัด (“PA”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1.นายอำนาจ จำนประสาทร	77,000	33.00
2.บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	76,000	33.50
3.นายไพรัช ไพศาลยกิจ	77,000	33.50
<b>รวม</b>	<b>230,000</b>	<b>100.00</b>

(12) บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (“SP”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1.นายทวี จงควินิค	16,999,999	40.00
2.นายวีระพล โชควิทยารัตน์	4,000,000	10.00
3.บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	21,000,000	50.00
4.นางสาวนภาพร กระโจมพล	1	0.00
<b>รวม</b>	<b>42,000,000</b>	<b>100.00</b>

7.2.3 ข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นใหญ่ (Shareholders’ Agreement)

บริษัทฯ ไม่มีข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นใหญ่ ในเรื่องที่มีผลกระทบต่อการออกและเสนอขายหลักทรัพย์ หรือการบริหารงานของบริษัทฯ โดยที่ข้อตกลงดังกล่าวมีบริษัทฯ ร่วมลงนามด้วย

7.3 นโยบายการจ่ายเงินปันผล

7.4.1 นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ และบริษัทย่อยทุกบริษัท

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และบริษัทย่อยในอัตราไม่น้อยกว่า ร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลของงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย ตามแต่กรณี ภายหลังจากสำรองตามกฎหมาย ทั้งนี้อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ข้างต้นขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน สถานะการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการลงทุนหมุนเวียน การลงทุนเพิ่มเติม การขยายธุรกิจ เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และปัจจัยอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในการบริหารงานตามที่คณะกรรมการ และ/หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยเห็นสมควร

## 8. โครงสร้างการจัดการ

### 8.1 คณะกรรมการบริษัท

#### 8.1.1 คณะกรรมการของบริษัทฯ

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 9 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับ ตำแหน่ง
		ปี 2561 (มกราคม- ธันวาคม)	ปี 2562 (มกราคม- ธันวาคม)	
1. ดร. ธนู กุลชล	ประธานกรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ	5/5	5/5	25 เมษายน 61
2. นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี	กรรมการบริษัท	5/5	5/5	26 เมษายน 60
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี	กรรมการบริษัท/ประธานกรรมการบริหาร	5/5	5/5	25 เมษายน 61
4. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	5/5	5/5	24 เมษายน 62
5. นายปฐมพล สวาททรัพย์	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	5/5	5/5	24 เมษายน 62
6. นางบุญทิพา สิมะสกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการตรวจสอบ	5/5	5/5	25 เมษายน 61
7. นายธันวา ธีระวิทย์เลิศ	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการ ตรวจสอบ	5/5	5/5	24 เมษายน 62
8. นายณรงค์ ศรีพิมล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการ ตรวจสอบ	5/5	5/5	26 เมษายน 60
9. นายพล คงเสื่อ	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	5/5	5/5	2 สิงหาคม 60

- 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 ธีระวิทย์เลิศ
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 นายณรงค์ ศรีพิมล ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบแทน ดร.ขวัญใจ อังตระกูล ซึ่งบุคคลซึ่งเข้าเป็นกรรมการแทนดังกล่าว จะอยู่ในตำแหน่งกรรมการได้เพียงวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการที่แทน
6. วันที่ 25 ธันวาคม 2558 นางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร ลาออกจากกรรมการบริษัท โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2559
7. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี ลาออกจากตำแหน่งประธานกรรมการบริหาร และมีมติแต่งตั้งนางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการบริหารแทน

8. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2560 เมื่อวันที่ 2 สิงหาคม 2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู ลาออกจากตำแหน่งกรรมการ/กรรมการบริหาร และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ ดำรงตำแหน่งกรรมการ/กรรมการบริหาร

#### กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม คือ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับ นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี หรือนายปฐมพล สวาททรัพย์ คนใดคนหนึ่งรวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

#### 8.1.2 คณะกรรมการของ บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (“CRB”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 คณะกรรมการของ CRB มีจำนวน 8 ท่านดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2561 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2562 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี*	กรรมการ	6/6	6/6	23 เมษายน 62
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	6/6	6/6	23 เมษายน 62
3. นายวิกุล โลหะมงคล*	กรรมการ	6/6	6/6	25 เมษายน 60
4. นายจักรกฤษณ์ พงษ์ประเสริฐ	กรรมการ	6/6	6/6	19 มีนาคม 61
5. นายวรรณะ เสนิงค์ ณ ออยุธยา	กรรมการ	6/6	6/6	19 มีนาคม 61
6. นายโรแลนด์ โฟเกิล	กรรมการ	6/6	6/6	19 มีนาคม 61
7. นายปฐมพล สวาททรัพย์	กรรมการ	6/6	6/6	23 เมษายน 62
8. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	6/6	6/6	23 สิงหาคม 60

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ (\*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นใน CRB (ร้อยละ 73.1) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน CRB
2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล นายรุ่งศักดิ์ บุญชู และนางสาววรรณวรางค์ อนุรักษ์ประยูร
3. วันที่ 25 ธันวาคม 2558 นางสาววรรณวรางค์ อนุรักษ์ประยูร ลาออกจากกรรมการบริษัท โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2559
4. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายปฐมพล สวาททรัพย์ ดำรงตำแหน่งแทน
5. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 6/2560 วันที่ 23 สิงหาคม 2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ ดำรงตำแหน่งแทน

#### กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน CRB

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับนางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี หรือนายปฐมพล สวาททรัพย์ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท CRB

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

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 คณะกรรมการของ MGP มีจำนวน 8 ท่านดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2561 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2562 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	8/8	6/6	23 เมษายน 62
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	6/8	6/6	23 เมษายน 61
3. นายโรแลนด์ โฟเกิล	กรรมการ	8/8	6/6	23 เมษายน 61
4. นางสาวธาราศรี วงศ์ศรีวัฒนกุล	กรรมการ	6/8	6/6	23 เมษายน 62
5. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการ	8/8	6/6	23 เมษายน 62
6. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	8/8	6/6	23 สิงหาคม 60
7. นายโรเบิร์ต คอนสแตนติน ราตบวร์ก	กรรมการ	-	6/6	23 เมษายน 61
8. นางจรรยา เจริญสุข เดชใด	กรรมการ	8/8	6/6	23 สิงหาคม 60

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ (\*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นใน MGP (ร้อยละ 46.0) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน MGP
2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล และนายรุ่งศักดิ์ บุญชู
3. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายปฐมพล สาททรัพย์ ดำรงตำแหน่งแทน
4. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2560 วันที่ 23 สิงหาคม 2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู นางสาวปาริชาติ เข็มภาค และนายสเตฟาน ดิททริช ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ นายโรเบิร์ต คอนสแตนติน ราตบวร์ก และนางจรรยา เจริญสุข เดชใด ดำรงตำแหน่งแทน

#### กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน MGP

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือนายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ กรรมการคนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับ นายโรแลนด์ โฟเกิล หรือนางสาวธาราศรี วงศ์ศรีวัฒนกุล หรือนายโรเบิร์ต คอนสแตนติน ราตบวร์ก คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท MGP



#### 8.1.4 คณะกรรมการของ บริษัท ท่งสัง กรีน จำกัด (“TSG”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 คณะกรรมการของ TSG มีจำนวน 9 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2561 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2562 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี*	กรรมการ	7/7	7/7	25 เมษายน 60
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	7/7	7/7	23 เมษายน 62
3. นายโรแลนด์ โฟเกิล	กรรมการ	7/7	7/7	25 เมษายน 60
4. นางสาวธาราศรี วงศ์ศรีวัฒนกุล	กรรมการ	5/7	7/7	23 เมษายน 62
5. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการ	7/7	7/7	23 เมษายน 61
6. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	7/7	7/7	23 เมษายน 61
7. นางสาวจันทกานต์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	7/7	7/7	23 เมษายน 62
8. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	7/7	7/7	23 สิงหาคม 60
9. นายโรเบิร์ต คอนสแตนติน ราดบวร์ก	กรรมการ	-	6/7	23 เมษายน 61

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ (\*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นใน TSG (ร้อยละ 65.0) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน TSG
2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล และนายรุ่งศักดิ์ บุญชู
3. วันที่ 14 กันยายน 2558 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2558 มีมติแต่งตั้ง นายปฐมพล สาททรัพย์, นายวิกุล โลหะมงคล และนายสเตฟาน ดิททริช ดำรงตำแหน่งกรรมการ
4. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนางสาวจันทกานต์ จันทร์พลังศรี ดำรงตำแหน่งแทน
5. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 6/2560 วันที่ 23 สิงหาคม 2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู และนายสเตฟาน ดิททริช ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ และนายโรเบิร์ต คอนสแตนติน ราดบวร์ก ดำรงตำแหน่งแทน

#### กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TSG

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือนายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ กรรมการคนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับ นายโรแลนด์ โฟเกิล หรือนางสาวธาราศรี วงศ์ศรีวัฒนกุล หรือนายโรเบิร์ต คอนสแตนติน ราดบวร์ก คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท TSG

### 8.1.5 คณะกรรมการของบริษัท แม่งศ์ เอ็นเนอจี จำกัด (“MWE”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 คณะกรรมการของ MWE มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2561 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2562 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	5/5	6/6	23 เมษายน 62
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	5/5	6/6	23 เมษายน 61
3. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	5/5	6/6	23 เมษายน 61
4. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการ	5/5	6/6	23 เมษายน 62

หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ (\*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นใน MWE (ร้อยละ 85.0) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน MWE

2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล และนายรุ่งศักดิ์ บุญชู

3. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 2/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี ดำรงตำแหน่งแทน

4. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2560 วันที่ 23 สิงหาคม 2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ และนายปฐมพล สาททรัพย์ ดำรงตำแหน่งแทน

### กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน MWE

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือนายปฐมพล สาททรัพย์ ลงลายมือชื่อร่วมกับนายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือ นายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท MWE

### 8.1.6 คณะกรรมการบริษัทของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“PGP”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 คณะกรรมการของ PGP มีจำนวน 8 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2561 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2562 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี*	กรรมการ	6/6	9/9	23 เมษายน 62
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	6/6	9/9	25 เมษายน 60
3. นายวิทย์ สุพิทักษ์	กรรมการ	6/6	9/9	24 เมษายน 61
4. นายประกิจ วุฒิสรรฐรักษ์	กรรมการ	6/6	9/9	24 เมษายน 61
5. นายวิกิจ สุพิทักษ์	กรรมการ	6/6	9/9	24 เมษายน 61

6. นายจักรกฤษณ์ พงษ์ประเสริฐ	กรรมการ	6/6	9/9	23 เมษายน 62
7. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการ	6/6	9/9	23 เมษายน 62
8. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	6/6	9/9	23 สิงหาคม 60

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ (\*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นใน PGP (ร้อยละ 80.00) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน PGP
2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล นายรุ่งศักดิ์ บุญชู และนางสาววรรณวรางค์ ชาญรัฐประยูร
3. วันที่ 18 มิถุนายน 2558 นายสุรชา ตันสถาพรชัย นางสาวสมพิศ แสนเรืองและนายวิกุล โลหะมงคล ลาออกจากกรรมการบริษัท โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 18 มิถุนายน 2558
4. วันที่ 6 กรกฎาคม 2558 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2558 มีมติแต่งตั้ง นายวิกิจ สุพิทักษ์ ดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัท
5. วันที่ 25 ธันวาคม 2558 นางสาววรรณวรางค์ ชาญรัฐประยูร ลาออกจากกรรมการบริษัท โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2559
6. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายปฐมพล สาททรัพย์ ดำรงตำแหน่งแทน
7. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2560 วันที่ 23 สิงหาคม 2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ ดำรงตำแหน่งแทน

#### กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน PGP

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือนายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายปฐมพล สาททรัพย์ คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับนายวิจิ สุพิทักษ์ หรือนายประกิจ วุฒิสรรฐรักษ์ หรือนายวิกิจ สุพิทักษ์ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท PGP

#### 8.1.7 คณะกรรมการของบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“SGP”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 คณะกรรมการของ SGP มีจำนวน 8 ท่าน

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับ ตำแหน่ง
		ปี 2561 (มกราคม- ธันวาคม)	ปี 2562 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี*	กรรมการ	8/8	6/6	23 เมษายน 62
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	8/8	6/6	24 เมษายน 61
3. นายวิจิ สุพิทักษ์	กรรมการ	8/8	6/6	24 เมษายน 61
4. นายวิกิจ สุพิทักษ์	กรรมการ	8/8	6/6	23 เมษายน 62
5. นายประกิจ วุฒิสรรฐรักษ์	กรรมการ	8/8	6/6	23 เมษายน 62
6. นายจักรกฤษณ์ พงษ์ประเสริฐ	กรรมการ	8/8	6/6	24 เมษายน 61
7. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการ	8/8	6/6	28 กุมภาพันธ์ 60
8. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	8/8	6/6	23 สิงหาคม 60

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ (\*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นใน SGP (ร้อยละ 51.00) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน SGP

2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลึงศรี นางกนกทิพย์ จันทร์พลึงศรี นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล นายรุ่งศักดิ์ บุญชู และนางสาววรรณวรางค์ อนุรักษ์ประยูร
3. วันที่ 25 ธันวาคม 2558 นางสาววรรณวรางค์ อนุรักษ์ประยูร ลาออกจากกรรมการบริษัท โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2559
4. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลึงศรี ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายปฐมพล สวาททรัพย์ ดำรงตำแหน่งแทน
5. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2560 วันที่ 23 สิงหาคม 2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ ดำรงตำแหน่งแทน

#### กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของ SGP

นางกนกทิพย์ จันทร์พลึงศรีหรือนายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายปฐมพล สวาททรัพย์ คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับ นายวิจิตร สุพิทักษ์ หรือนายประกิจ วุฒิสรรฐรักษ์ หรือนายวิกิจ สุพิทักษ์ คนใดคนหนึ่งรวมเป็นสองคน และประทับตราสำคัญของ SGP

#### 8.1.8 คณะกรรมการของบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (“PTG”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 คณะกรรมการของ PTG มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับ ตำแหน่ง
		ปี 2561 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2562 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล*	กรรมการ	3/4	7/7	23 เมษายน 61
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลึงศรี	กรรมการ	4/4	7/7	23 เมษายน 62
3. นายปฐมพล สวาททรัพย์	กรรมการ	4/4	7/7	23 เมษายน 62
4. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	4/4	7/7	23 เมษายน 61

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2557 มีมติแต่งตั้งกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ (\*) ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นใน PTG (ร้อยละ 65.0) เพื่อดูแลผลประโยชน์ของบริษัทฯ ใน PTG
2. กรรมการที่ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ได้แก่ นายไชยณรงค์ จันทร์พลึงศรี นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล และนายรุ่งศักดิ์ บุญชู
  3. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลึงศรี ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนางกนกทิพย์ จันทร์พลึงศรี ดำรงตำแหน่งแทน
  4. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2560 วันที่ 23 สิงหาคม 2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ และนายปฐมพล สวาททรัพย์ ดำรงตำแหน่งแทน

#### กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน PTG

นางกนกทิพย์ จันทร์พลึงศรี หรือนายปฐมพล สวาททรัพย์ ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือ นายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท PTG

### 8.1.9 คณะกรรมการของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด (“TPCH1”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 คณะกรรมการของ TPCH1 มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับ ตำแหน่ง
		ปี 2561 (มกราคม- ธันวาคม)	ปี 2562 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	5/5	4/4	30 เมษายน 61
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	5/5	4/4	22 เมษายน 62
3. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	5/5	4/4	30 เมษายน 61
4. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	5/5	4/4	22 เมษายน 62

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายวิกุล โลหะมงคล ดำรงตำแหน่งแทน
2. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 6/2560 วันที่ 23 สิงหาคม 2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ ดำรงตำแหน่งแทน

#### กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TPCH1

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือนายวิกุล โลหะมงคล คนใดคนหนึ่ง ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

### 8.1.10 คณะกรรมการของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (“TPCH2”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 คณะกรรมการของ TPCH2 มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับ ตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับ ตำแหน่ง
		ปี 2561 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2562 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	5/5	4/4	30 เมษายน 61
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	5/5	4/4	22 เมษายน 62
3. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	5/5	4/4	30 เมษายน 61
4. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	5/5	4/4	22 เมษายน 62

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายวิกุล โลหะมงคล ดำรงตำแหน่งแทน
2. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 6/2560 วันที่ 23 สิงหาคม 2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ ดำรงตำแหน่งแทน

### กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TPCCH2

นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี หรือนายวิกุล โลหะมงคล คนใดคนหนึ่ง ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือ นายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

#### 8.1.11 คณะกรรมการของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (“TPCH5”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 คณะกรรมการของ TPCH5 มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับ ตำแหน่ง
		ปี 2561 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2562 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	3/3	5/5	30 เมษายน 61
2. นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี	กรรมการ	3/3	5/5	22 เมษายน 62
3. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	3/3	5/5	30 เมษายน 61
4. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	3/3	5/5	22 เมษายน 62

หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2560 วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายวิกุล โลหะมงคล ดำรงตำแหน่งแทน  
2. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2560 วันที่ 23 สิงหาคม 2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู ลาออกจากกรรมการบริษัท และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ ดำรงตำแหน่งแทน

### กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TPCCH5

นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี หรือนายวิกุล โลหะมงคล คนใดคนหนึ่ง ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือ นายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

#### 8.1.12 คณะกรรมการของบริษัท ทีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด (“PA”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 คณะกรรมการของ PA มีจำนวน 5 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับ ตำแหน่ง
		ปี 2561 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2562 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี	กรรมการ	2/2	1/1	23 เมษายน 62
2. นางสาวสมพิศ แสนเรือง	กรรมการ	2/2	1/1	30 เมษายน 61
3. นางสาวยุพาวดี ไชยยะ	กรรมการ	2/2	1/1	30 เมษายน 61
4. นายอำนาจ จำนงประสาทพร	กรรมการ	2/2	1/1	23 เมษายน 62
5. นายไพรัช ไพศาลยกิจ	กรรมการ	2/2	1/1	25 เมษายน 60



### กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน PA

- นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือ นางสาวสมพิศ แสนเรือง หรือนางสาวยุพาวดี ไชยยะ กรรมการสองในสามคนนี้ลงลายมือชื่อร่วมกัน และประทับตราสำคัญของบริษัท
- กนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือ นางสาวสมพิศ แสนเรือง หรือนางสาวยุพาวดี ไชยยะ คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับนายอำนาจ จำนงประสาทร หรือ นายไพรัช ไพศาลยกิจ รวมเป็นสองคนและประทับตราสำคัญของบริษัท

#### 8.1.13 คณะกรรมการของบริษัท สยามพาวเวอร์ จำกัด (“SP”)

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 คณะกรรมการของ SP มีจำนวน 8 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2561 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2562 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. ดร. ธนู กุลชล	กรรมการ	14/14	12/13	11 มีนาคม 2562
2. นายทวี จงควินิต	กรรมการ	14/14	13/13	11 มีนาคม 2562
3. นายวีระพล โชควิทยารัตน์	กรรมการ	13/14	13/13	11 มีนาคม 2562
4. นายศิลป์ชัย ชัยสิทธิเวช	กรรมการ	13/14	11/13	11 มีนาคม 2562
5. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	11/14	12/13	19 มีนาคม 2561
6. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	14/14	11/13	19 มีนาคม 2561
7. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	12/14	12/13	19 มีนาคม 2561
8. นายสุชาติ จงควินิต	กรรมการ	13/14	12/13	11 มีนาคม 2562

### กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน SP

นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี หรือ นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล ลงลายมือชื่อร่วมกับนายทวี จงควินิต หรือ นายวีระพล โชควิทยารัตน์ หรือ นายสุชาติ จงควินิต พร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

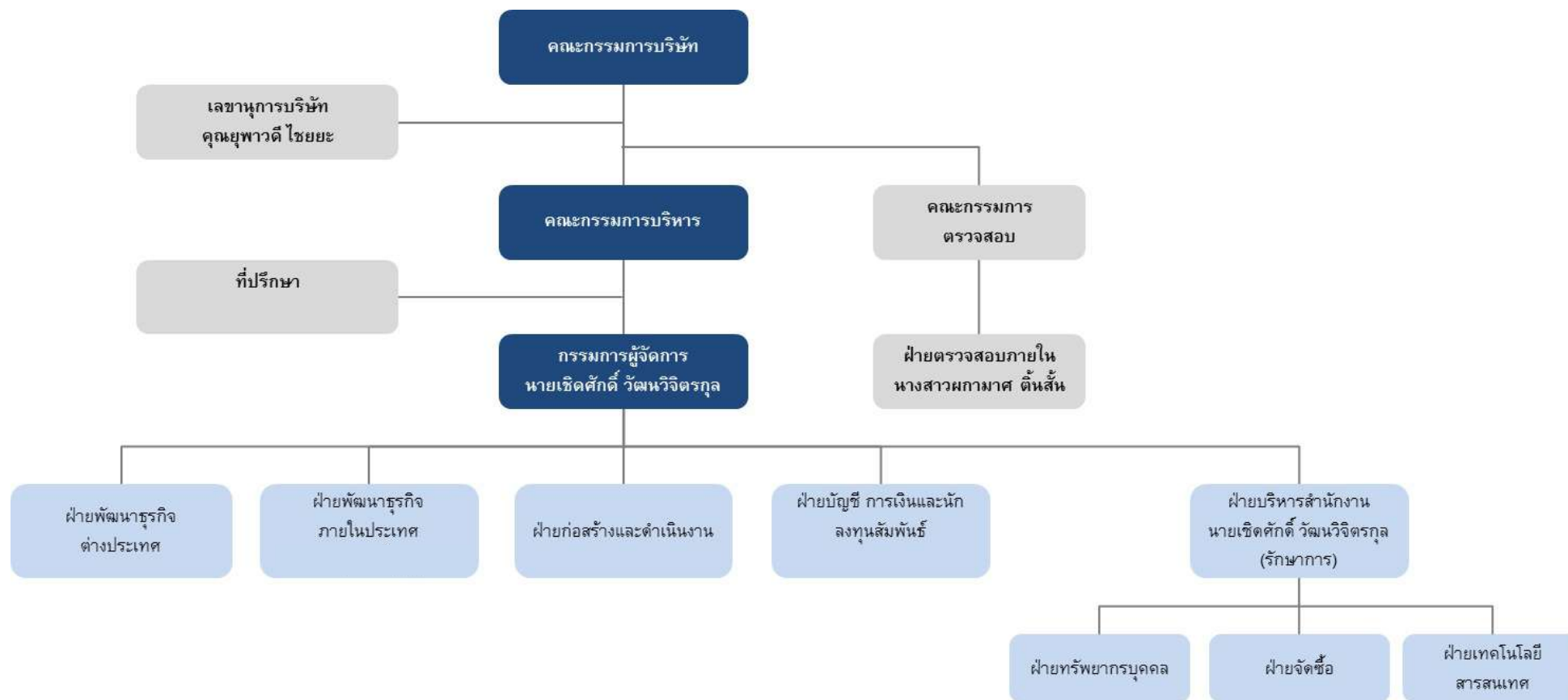
## 8.2 ผู้บริหาร

### 8.2.1 ผู้บริหารของบริษัทฯ

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 คณะผู้บริหารและโครงสร้างองค์กรของบริษัทฯ มีดังนี้

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

แผนโครงสร้างองค์กรของบริษัท\*



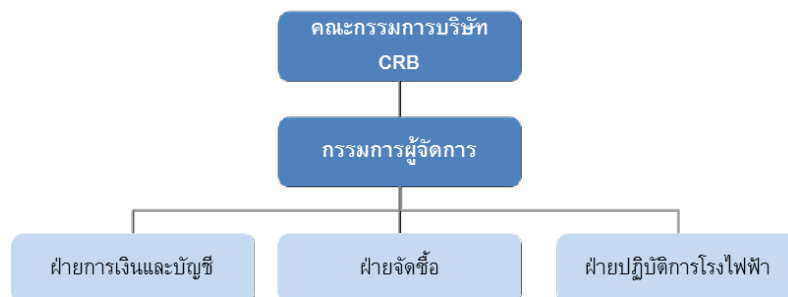
\* โครงสร้างองค์กรของบริษัทฯ ได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2557 วันที่ 15 พฤษภาคม 2557

### 8.2.2 ผู้บริหารของ CRB

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 ตำแหน่งผู้บริหารของ CRB มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

#### แผนโครงสร้างองค์กรของ CRB



หมายเหตุ: CRB จ้าง VSPP ดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้าทั้งหมด และจ้าง TPCB ดำเนินการฝ่ายการเงินและบัญชี และฝ่ายจัดซื้อตามสัญญาจ้างบริการ

### 8.2.3 ผู้บริหารของ MGP

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 ตำแหน่งผู้บริหารของ MGP มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

#### แผนโครงสร้างองค์กรของ MGP



หมายเหตุ: MGP บริหารและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าเอง

#### 8.2.4 ผู้บริหารของ TSG

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 ตำแหน่งผู้บริหารของ TSG มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

#### แผนโครงสร้างองค์กรของ TSG



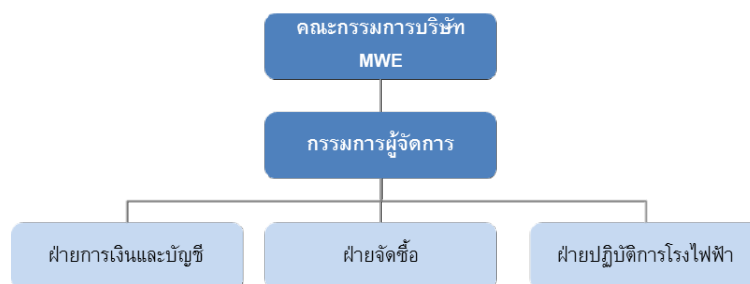
หมายเหตุ: TSG จ้าง VSPP เพื่อดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้าทั้งหมด

#### 8.2.5 ผู้บริหารของ MWE

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 ตำแหน่งผู้บริหารของ MWE มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

#### แผนโครงสร้างองค์กรของ MWE



หมายเหตุ: MWE บริหารและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าเอง

### 8.2.6 ผู้บริหารของ PGP

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 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 2563 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 2563 ตำแหน่งผู้บริหารของ PTG มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

### แผนโครงสร้างองค์กรของ PTG



บริษัทฯ ยังมิได้มีแผนดำเนินการที่ชัดเจนว่าจะให้บริษัทย่อยบริหารโรงไฟฟ้าเอง หรือ จะเป็นการจ้างผู้บริหารโรงไฟฟ้าภายนอก ทั้งนี้ในช่วงการศึกษาและพัฒนาโครงการนับตั้งแต่จัดตั้ง PTG

## 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 2562 เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2562 ได้มีมติกำหนดค่าตอบแทนแก่คณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการบริหาร โดยมีรายละเอียด ดังนี้

#### เบี้ยประชุมและค่าตอบแทนรายปี

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



### หมายเหตุ

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

### โบนัสกรรมการ

ในกรณีที่บริษัทมีกำไรจากผลการดำเนินงานจะจ่ายโบนัสให้แก่คณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการชุดย่อยของบริษัท ในวงเงินรวมไม่เกิน 5,000,000 บาทโดยกรรมการและกรรมการชุดย่อยแต่ละคนจะได้รับโบนัสจากตำแหน่งเดียวที่อัตราที่สูงที่สุดเท่านั้น และกรรมการที่เป็นผู้บริหารของบริษัทจะไม่ได้รับเงินโบนัสกรรมการ

ในการกำหนดค่าตอบแทนกรรมการในครั้งนี้คณะกรรมการได้พิจารณากำหนดค่าตอบแทนสำหรับคณะกรรมการชุดย่อยของบริษัท ซึ่งได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการบริหาร โดยคณะกรรมการชุดย่อยดังกล่าวจะได้รับค่าตอบแทนตามรายละเอียดที่กำหนดข้างต้นเท่านั้น

ในรอบปี 2562 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีการจ่ายค่าตอบแทนให้กับคณะกรรมการบริษัท ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	ค่าตอบแทนกรรมการ	
		ปี 2561	ปี 2562
1. ดร. ธนู กุลชล	ประธานกรรมการบริษัท/ กรรมการอิสระ	2,120,000	2,120,000
2. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	กรรมการบริษัท	805,000	797,500
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการบริษัท	40,000	40,000
4. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริษัท	40,000	40,000
5. นางบุญทิพา สิมะสกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการตรวจสอบ	1,185,000	1,157,500
6. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการบริษัท	805,000	797,500
7. นายธันวา อีระวิทยเลิศ	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบ	890,000	885,000
8. นายณรงค์ ศรีพิมล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบ	890,000	885,000
9. นายพล คงเสื่อ	กรรมการบริษัท	40,000	40,000

● ผู้บริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

บริษัท	จำนวน	ลักษณะค่าตอบแทน	ค่าตอบแทน ปี 2561	ค่าตอบแทน ปี 2562
บริษัทฯ	7	เงินเดือนโบนัส	20,629,561.95	24,509,792.58
CRB	1	เงินเดือน	12,000	12,000
SP	2	เงินเดือน	4,582,000	4,208,000

8.4.2. ค่าตอบแทนอื่นๆ

1. เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทฯ ได้จัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้แก่ผู้บริหารโดยบริษัทฯ ได้สมทบในอัตราส่วนร้อยละ 5 ของเงินเดือน โดยใน

ปี 2560 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินสมทบทุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับผู้บริหาร 5 ราย รวมทั้งสิ้น 369,808.50 บาท

ปี 2561 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินสมทบทุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับผู้บริหาร 5 ราย รวมทั้งสิ้น 506,833.43 บาท

ปี 2562 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินสมทบทุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับผู้บริหาร 5 ราย รวมทั้งสิ้น 528,125.02 บาท

8.5 บุคลากร

8.5.1 จำนวนพนักงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) โดยแบ่งตามบริษัท ดังนี้

หน่วยงาน	จำนวนพนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	จำนวนพนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562
บริษัทฯ	28	32
MWE	65	66
MGP	50	50
SP	12	13
รวม	155	161

8.5.2 ค่าตอบแทนพนักงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) รวมทั้งสิ้น 88 คน และบริษัทฯ ได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงานสำหรับงวด ปี 2560 รวม 31,244,006.57 บาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปเงินเดือน ค่าล่วงเวลา เงินประกันสังคม และสวัสดิการต่างๆ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) รวมทั้งสิ้น 155 คน และบริษัทฯ ได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงานสำหรับงวด ปี 2561 รวม 48,561,905.53 บาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปเงินเดือน ค่าล่วงเวลา เงินประกันสังคม และสวัสดิการต่างๆ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) รวมทั้งสิ้น 161 คน และบริษัทฯ ได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงานสำหรับงวด ปี 2562 รวม 57,167,795.73 บาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปแบบเงินเดือน ค่าล่วงเวลา เงินประกันสังคม และสวัสดิการต่างๆ

#### กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทฯ ได้จัดทะเบียนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพเมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2556 ภายใต้การจัดการของบริษัทฯ หลักทรัพย์จัดการกองทุนกรุงศรีจำกัด 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 โดยการส่งเสริมและสนับสนุนให้บุคลากรได้รับการศึกษาต่อ 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 เพื่อประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และเป็นการเสริมสร้างความโปร่งใส ความมีประสิทธิผลของฝ่ายจัดการ 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 ไม่ว่าจะเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้ถือหุ้นส่วนน้อยไม่ว่าจะเป็นผู้ถือหุ้นชาวไทยหรือผู้ถือหุ้นต่างชาติ
- บริษัทฯ ให้ความสำคัญในเรื่องการกำกับดูแลการใช้ข้อมูลภายในโดยจัดทำจริยธรรมธุรกิจ เป็นลายลักษณ์อักษรซึ่งได้ครอบคลุมการดูแลเรื่องการเปิดเผยข้อมูลภายในของพนักงานและผู้บริหารรวมถึงได้กำหนดโทษเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูล หรือการนำข้อมูลของบริษัทฯ และบริษัทย่อยไปใช้ เพื่อประโยชน์ส่วนตนไว้แล้ว ตามนโยบายการป้องกันการนำข้อมูลภายในไปใช้ประโยชน์

### 3. บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย

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

#### - นโยบายและแนวปฏิบัติต่อพนักงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อย ได้ให้ความสำคัญต่อพนักงาน เนื่องจากเป็นปัจจัยแห่งความสำเร็จของการบรรลุเป้าหมายของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยให้ได้รับการดูแลทั้งในด้านโอกาสการทำงาน ผลตอบแทน การแต่งตั้ง โยกย้ายตลอดจน การพัฒนาศักยภาพ และการส่งเสริมความปลอดภัยในการทำงาน อย่างเพียงพอ เหมาะสม เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายดังกล่าว จึงมีหลักปฏิบัติ ดังนี้

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

#### - นโยบาย และแนวปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้น

บริษัทฯ และบริษัทย่อยระลึกอยู่เสมอว่าผู้ถือหุ้นคือเจ้าของกิจการและบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีหน้าที่สร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นในระยะยาวจึงกำหนดให้ กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานต้องปฏิบัติตามแนวทางดังต่อไปนี้

1. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะพยายามสร้างความเจริญเติบโต เพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้รับผลตอบแทนที่ดี
2. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะเคารพสิทธิของผู้ถือหุ้นในการรับทราบข้อมูลที่จำเป็นเพื่อใช้ในการประเมินการบริหารงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และจะเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับผลประกอบการอย่างถูกต้อง ตามความจริง

รวมทั้งรายงานฐานะการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อยต่อผู้ถือหุ้นอย่างสม่ำเสมอ ตามหลักสากลอันเป็นที่ยอมรับของตลาดเงินทุนในประเทศ และต่างประเทศ

3. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะบันทึกรายการทางบัญชีอย่างถูกต้อง ครบถ้วน เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผ่านการตรวจสอบจากผู้ตรวจสอบภายใน คณะกรรมการตรวจสอบและผู้สอบบัญชีอิสระของบริษัทฯ

- นโยบาย และแนวปฏิบัติต่อลูกค้า

บริษัทฯ และบริษัทย่อยตระหนักถึงความสำคัญของลูกค้าจึงได้กำหนดนโยบายในการปฏิบัติต่อลูกค้าดังนี้

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

- นโยบาย และแนวปฏิบัติต่อคู่ค้าและคู่แข่งทางการค้า

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะประกอบธุรกิจอย่างซื่อตรง มีจริยธรรม และคุณธรรม เป็นแนวทางการประกอบธุรกิจที่ต้อง และยั่งยืน ดังนั้นบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะยึดถือการปฏิบัติตามกฎหมายที่ใช้กับธุรกิจการค้าอย่างเคร่งครัด โปร่งใส มีคุณธรรมและมีความรับผิดชอบ

1. บริษัทฯ และบริษัทย่อยประสงค์ที่จะให้การจัดหาสินค้า และบริการเป็นไปอย่างมีมาตรฐาน และมีจริยธรรม โดยดำเนินการภายใต้หลักการดังนี้
  - มีการแข่งขันจากผู้เสนอราคา และการคัดเลือกอย่างเหมาะสมและเที่ยงธรรม
  - มีหลักเกณฑ์ในการประเมินและคัดเลือกคู่ค้า
  - จัดทำรูปแบบสัญญาที่เหมาะสมและเป็นสากล
  - จัดให้มีระบบการจัดการและการติดตามการปฏิบัติตามสัญญา เพื่อให้มั่นใจว่ามีการปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาอย่างครบถ้วน เพื่อป้องกันการทุจริตประพฤติดมิชอบในทุกขั้นตอนของกระบวนการจัดหา
2. บริษัทฯ และบริษัทย่อยมุ่งหมายที่จะพัฒนาและรักษาสัมพันธภาพที่ยั่งยืนกับคู่ค้าที่มีวัตถุประสงค์ ชัดเจนในเรื่องคุณภาพทางเทคนิค คุณค่าของสินค้าและบริการที่คู่ควรกับมูลค่าเงิน และมีความเชื่อถือซึ่งกันและกัน
3. บริษัทฯ และบริษัทย่อยไม่ยินยอมให้กรรมการและพนักงานรับผลประโยชน์ใดๆ 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 และบริษัทย่อยจะเคารพต่อชนบธรรมเนียม และวัฒนธรรมของแต่ละท้องถิ่น
5. บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะให้ความร่วมมือในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยดำเนินธุรกิจอยู่ตามควรแก่กรณี

#### 4. การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

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

นอกจากนี้ บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อรายงานทางการเงินเพื่อให้แสดงถึงสถานะทางการเงินและผลการประกอบการที่แท้จริงของบริษัทฯ 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 และบริษัทย่อยเป็นไปในทิศทางที่ก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสีย 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 มติที่ประชุมคณะกรรมการด้วยความรับผิดชอบซื่อสัตย์สุจริตระมัดระวังตามหลักการข้อพึงปฏิบัติที่ดี เพื่อเพิ่มมูลค่าทางเศรษฐกิจสูงสุดให้แก่กิจการและความมั่นคงสูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัททั้งหมด 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 ทั้งนี้คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้กำหนดนโยบาย เป้าหมายการดำเนินธุรกิจ แผนธุรกิจตลอดจนงบประมาณของบริษัทฯ และกำกับดูแลให้ฝ่ายจัดการดำเนินการให้เป็นไปตามนโยบายแผนงานและงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นโดยรวม

- **การประชุมคณะกรรมการบริษัท**

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

- **ค่าตอบแทน**

บริษัทฯ กำหนดค่าตอบแทนกรรมการบริษัทในอัตราที่เหมาะสม โดยกำหนดองค์ประกอบเป็น 2 ส่วนคือ ค่าตอบแทนประจำและค่าเบี้ยประชุม โดยคณะกรรมการบริษัท ทำหน้าที่พิจารณากำหนดค่าตอบแทนกรรมการบริษัทในเบื้องต้น เพื่อนำเสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นอนุมัติเป็นประจำปี โดยจะพิจารณาจากแนวปฏิบัติของอุตสาหกรรม ผลประกอบการและขนาดธุรกิจของบริษัทฯ และความรับผิดชอบ ความรู้ ความสามารถและประสบการณ์ของกรรมการที่บริษัทฯ ต้องการ

- **การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร**

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

การประเมินผลตนเองของคณะกรรมการ

บริษัทฯ มีนโยบายจัดให้คณะกรรมการบริษัท มีการประเมินผลการปฏิบัติงานตนเองอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เป็นประจำทุกปีเพื่อช่วยให้คณะกรรมการได้มีการพิจารณาทบทวนผลงาน โดยเป็นการแสดงความเห็นต่อการปฏิบัติงานของคณะกรรมการทั้งคณะว่าได้กำหนด, ปฏิบัติ, ดำเนินการในเรื่องต่างๆ ได้เหมาะสมมากน้อยเพียงใด ซึ่งการประเมินผลดังกล่าวเป็นประโยชน์ต่อการทำงานของคณะกรรมการบริษัท โดยคณะกรรมการบริษัท ได้มีการวิเคราะห์ประเด็นอุปสรรคต่างๆ และหาข้อสรุปเพื่อกำหนดแนวทางในการปรับปรุงประสิทธิภาพการทำงานของคณะกรรมการบริษัท

โดยเลขานุการบริษัทจะนำส่งแบบประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ ซึ่งเป็นแบบฟอร์มตามแนวของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ส่งให้กรรมการทุกท่านประเมินผลการปฏิบัติงานประจำปีทั้งแบบคณะและรายบุคคล ซึ่งภายหลังจากกรรมการแต่ละท่านประเมินเสร็จเรียบร้อยแล้ว จะนำส่งแบบประเมินกลับมายังเลขานุการบริษัท เพื่อรวบรวมผลคะแนนการประเมินของกรรมการแต่ละท่านและสรุปผลวิเคราะห์การประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทในรอบปี และรายงานให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์ที่กล่าวข้างต้น โดย ในปี 2560 บริษัทได้จัดให้คณะกรรมการประเมินผลการปฏิบัติงานตนเองเป็นครั้งแรก ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2561 เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2561 ทั้งนี้ เกณฑ์การประเมินผลจะคิดเป็นร้อยละจากคะแนนเต็มในแต่ละข้อ ดังนี้

คะแนนเท่ากับร้อยละ 100	=	ดีเยี่ยม
ช่วงร้อยละ 81 - 99	=	ดีมาก
ช่วงร้อยละ 61 - 80	=	ค่อนข้างดี
ช่วงร้อยละ 41 - 60	=	พอใช้
ช่วงร้อยละ 0 - 40	=	ควรปรับปรุง

โดยการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ จัดทำเป็น 2 ลักษณะ

- 1) การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการทั้งหมด
- 2) การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการรายบุคคล

ซึ่งการประเมินทั้ง 2 แบบดังกล่าว เป็นการประเมินทางด้านต่างๆดังนี้

- 1) โครงสร้างและคุณสมบัติของคณะกรรมการ
- 2) การประชุมคณะกรรมการ
- 3) บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

- 4) การทำหน้าที่ของกรรมการ
- 5) ความสัมพันธ์กับฝ่ายจัดการ
- 6) การพัฒนาตนเองของกรรมการและการพัฒนาผู้บริหาร

#### ● 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 2563 คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 9 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2561 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2562 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. ดร. ธนู กุลชล	ประธานกรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ	5/5	5/5	25 เมษายน 61
2. นายไชยณรงค์ จันทร์พลศรี	กรรมการบริษัท	5/5	5/5	26 เมษายน 60
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลศรี	กรรมการบริษัท/ประธานกรรมการบริหาร	5/5	5/5	25 เมษายน 61
4. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	5/5	5/5	24 เมษายน 62
5. นายปฐมพล สวาททรัพย์	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	5/5	5/5	24 เมษายน 62
6. นางบุญทิพา สิมะสกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการตรวจสอบ	5/5	5/5	25 เมษายน 61

7. นายฉันทา อธิวิทย์เลิศ	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ	5/5	5/5	24 เมษายน 62
8. นายนรชัย ศรีพิมล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ	5/5	5/5	26 เมษายน 60
9. นายพล คงเสื่อ	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	5/5	5/5	2 สิงหาคม 60

- หมายเหตุ: 1. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2556 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2556 มีมติเปลี่ยนแปลงคณะกรรมการบริษัท โดยอนุมัติแต่งตั้ง ดร. ธนุ กุลชล นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี เป็นกรรมการแทน นายวิกุล โลหะมงคล และนายสุรสา ตันสถาพรชัย ซึ่งลาออกจากการเป็นกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2556 และอนุมัติแต่งตั้งกรรมการใหม่เพิ่ม 3 ท่าน คือ นางบุญทิพา สิมะสกุล ดร. ขวัญใจ อังตระกูล และนายฉันทา อธิวิทย์เลิศ
2. กรรมการบริษัททั้งหมด 9 ท่าน ได้ผ่านการอบรมหลักสูตรสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
3. นางสาวยุพาวดี 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 นางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร ลาออกจากการเป็นกรรมการบริษัท โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2559
7. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2560 นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี ลาออกจากตำแหน่งประธานกรรมการบริหาร และมีมติแต่งตั้งนางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการบริหารแทน
8. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2560 เมื่อวันที่ 2 สิงหาคม 2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู ลาออกจากตำแหน่งกรรมการ/กรรมการบริหาร และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ ดำรงตำแหน่งกรรมการ/กรรมการบริหาร

#### ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

1. คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบในการบริหารจัดการและดำเนินกิจการของบริษัทฯ ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับของบริษัทฯ ตลอดจนมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต รอบคอบ และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัทฯ
2. จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริษัทอย่างน้อย 3 เดือนต่อครั้ง
3. จัดให้มีการทำงบแสดงฐานะการเงิน 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 และกำกับดูแลให้มีระบบหรือกระบวนการในการบริหารจัดการความเสี่ยงโดยมีมาตรการรองรับและวิธีควบคุมเพื่อลดผลกระทบต่อกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยอย่างเหมาะสม
8. กำหนดเป้าหมาย แนวทาง นโยบาย แผนงานการดำเนินธุรกิจ งบประมาณของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งควบคุมกำกับดูแล (Monitoring and Supervision) การบริหาร การจัดการและติดตามผลการดำเนินงาน ของฝ่ายบริหารของทั้งบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล

9. จัดให้มีนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยตามหลักธรรมาภิบาล ที่เป็นลายลักษณ์อักษร และการปรับใช้นโยบายดังกล่าวอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกกลุ่มด้วยความเป็นธรรม
10. พิจารณากำหนดและแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ ได้
11. พิจารณาให้ความเห็นหรืออนุมัติการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และ/หรือรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อย เว้นแต่รายการดังกล่าวจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ในการพิจารณาอนุมัติดังกล่าวจะเป็นไปตามประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
12. พิจารณาอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้แก่ผู้ถือหุ้น เมื่อเห็นว่าบริษัทฯ มีกำไรพอสมควรที่จะทำเช่นนั้น และรายงานการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมผู้ถือหุ้นคราวถัดไป
13. พิจารณากำหนดโครงสร้างการบริหารงาน มีอำนาจในการแต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ กรรมการผู้จัดการ และคณะอนุกรรมการอื่นตามความเหมาะสม รวมถึงการกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ และคณะอนุกรรมการชุดต่างๆ ที่แต่งตั้ง

ทั้งนี้ การมอบอำนาจตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ที่กำหนดนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ กรรมการผู้จัดการ และคณะอนุกรรมการชุดต่างๆ ดังกล่าวสามารถพิจารณาและอนุมัติรายการที่ตนอาจมีความขัดแย้งมีส่วนได้เสีย หรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใด ทำกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว

14. พิจารณาแต่งตั้งผู้บริหารของบริษัทฯ และเลขานุการบริษัท รวมทั้งพิจารณากำหนดค่าตอบแทนของผู้บริหารดังกล่าว
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 ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่องหรือไม่สามารถปฏิบัติการชำระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือทางการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
  - (4) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิ์เรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งหลักทรัพย์ มาบังคับใช้โดยอนุโลม และมีขนาดรายการที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ
  - (5) การขายหรือโอนกิจการทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
  - (6) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญมาเป็นของบริษัทย่อย
  - (7) การเข้าทำ แก้วไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เข้ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน
  - (8) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย
  - (9) การเลิกกิจการซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ กับกิจการของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งหลักทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ไม่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
  - (10) การจ่ายเงินปันผลประจำปี หรือการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล (ถ้ามี) ของบริษัทย่อย
18. คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ติดตามให้บริษัทย่อยเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการระหว่างกัน และรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งหลักทรัพย์ที่มีนัยสำคัญ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลม อย่างครบถ้วนและถูกต้อง
19. คณะกรรมการบริษัทต้องจัดให้บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักมีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอเพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นกับบริษัทย่อยรวมทั้งควรให้บริษัทย่อยจัดให้มีระบบงานที่ชัดเจนเพื่อแสดงได้ว่าบริษัทย่อยมีระบบเพียงพอในการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่มีนัยสำคัญ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดอย่างต่อเนื่อง และนำเสนอเชื่อถือและมีช่องทางให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ สามารถได้รับข้อมูลของบริษัทย่อยในการติดตามดูแลผลการดำเนินงาน และฐานะการเงิน การทำรายการระหว่างบริษัทย่อยกับกรรมการและ/หรือผู้บริหารของบริษัทย่อย และการทำรายการที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อยได้อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทต้องจัดให้บริษัทย่อยมีกลไกในการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวในบริษัทย่อย โดยให้ทีมงานผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการอิสระของบริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลได้โดยตรงและให้มีการรายงานผลการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทย่อยมีการปฏิบัติตามระบบงานที่จัดทำไว้อย่างสม่ำเสมอ
20. คณะกรรมการบริษัทจะติดตามดูแลให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยปฏิบัติให้เป็นไปตามหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่กฎหมายกำหนด



21. คณะกรรมการบริษัทอาจมอบอำนาจให้กรรมการบริษัทคนหนึ่งหรือหลายคนหรือบุคคลอื่นใดปฏิบัติกรอย่างหนึ่งอย่างใดแทนคณะกรรมการบริษัทได้ โดยอยู่ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการบริษัท หรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร และภายในระยะเวลาที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการบริษัทอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขการมอบอำนาจนั้น ๆ ได้เมื่อเห็นสมควร
- ทั้งนี้ การมอบอำนาจนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้บุคคลดังกล่าวสามารถพิจารณาและอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะอื่นใดที่จะทำขึ้นกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือประกาศอื่นใดของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง) เว้นแต่เป็น การอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว
22. พิจารณาแต่งตั้งเปลี่ยนแปลงบุคคลเข้าเป็นกรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารในบริษัทย่อย และบริษัทร่วมอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม โดยกำหนดให้กรรมการ และผู้บริหารที่ได้รับการแต่งตั้งต้องมีคุณสมบัติ บทบาท หน้าที่ 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 แปรสภาพเป็นบริษัทมหาชน จำกัด และมีมติแต่งตั้งกรรมการทั้ง 3 ท่านดังกล่าว เป็นกรรมการตรวจสอบ ซึ่งมีคุณสมบัติครบถ้วนตามประกาศคณะกรรมการตลาดทุน โดยคณะกรรมการตรวจสอบประกอบด้วยกรรมการจำนวน 3 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)	
		ปี 2561 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2562 (มกราคม-ธันวาคม)
1. นางบุญทิพา สิมะสกุล	ประธานกรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ	6/6	9/9
2. นายธันวา วีระวิทย์เลิศ <sup>1/</sup>	กรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ	6/6	9/9
3. นายณรงค์ ศรีพิมล	กรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ	6/6	9/9

หมายเหตุ: 1. เป็นกรรมการตรวจสอบที่มีความรู้และประสบการณ์ที่เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินของบริษัทฯ

\*นางสาวผกามาศ ตันสัน ทำหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

2. วันที่ 30 ธันวาคม 2557 ดร.ขวัญใจ อังตระกูล ออกจากการเป็นกรรมการตรวจสอบ เนื่องจากเสียชีวิตในวันที่ 30 ธันวาคม 2557

3. วันที่ 26 มกราคม 2558 บริษัท มีมติแต่งตั้ง นายณรงค์ ศรีพิมล ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบ

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

1. สอบทานให้บริษัทฯ มีการเปิดเผยข้อมูลรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องครบถ้วน เพียงพอและตรงตามกำหนดเวลาที่ทางตลาดหลักทรัพย์ฯ กำหนด โดยการประสานงาน กับผู้สอบบัญชีและผู้บริหารที่รับผิดชอบจัดทำรายงานทางการเงิน ทั้งในรายไตรมาสและประจำปี คณะกรรมการตรวจสอบอาจแนะนำให้ผู้สอบบัญชีสอบทานหรือตรวจสอบรายการใดๆ ที่เห็นว่าจำเป็นและเป็นเรื่องสำคัญในระหว่างการตรวจสอบบัญชีของบริษัทฯ ก็ได้
2. สอบทานให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีระบบการควบคุมภายใน (internal control) และระบบการตรวจสอบภายใน (internal audit) ที่มีความเหมาะสมและมีประสิทธิภาพโดยสอบทานร่วมกับผู้สอบบัญชี และผู้ตรวจสอบภายในและพิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้างหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายในหรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน
3. สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ
4. พิจารณาคัดเลือกและเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และเสนอค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชีต่อคณะกรรมการบริษัทโดยคำนึงถึงความน่าเชื่อถือ 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) ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมาย (charter)
  - (ซ) รายงานอื่นใดที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท
7. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการของบริษัทฯ มอบหมาย ด้วยความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ
8. มีอำนาจในการดำเนินการตรวจสอบและสอบสวนตามที่จำเป็นในเรื่องต่างๆ ซึ่งมีข้อสงสัยว่าอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อชื่อเสียง ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมถึงผลประโยชน์ที่ผู้ถือหุ้นพึงได้รับ เช่น
  - (ก) รายการที่เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
  - (ข) การทุจริตหรือมีสิ่งผิดปกติหรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายใน
  - (ค) การฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

โดยคณะกรรมการตรวจสอบมีอำนาจในการแสวงหาความเห็นที่เป็นอิสระจากที่ปรึกษาทางวิชาชีพอื่นใด เมื่อเห็นว่าจำเป็นด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทฯ เพื่อให้การปฏิบัติงานภายใต้หน้าที่ความรับผิดชอบสำเร็จลุล่วงด้วยดี ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่รายงานผลการตรวจสอบและสอบสวนต่อคณะกรรมการของบริษัทฯ เพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นควร อย่างไรก็ตาม หากคณะกรรมการตรวจสอบพบว่าการเพิกเฉยต่อการดำเนินการแก้ไขดังกล่าว โดยไม่มีเหตุผลอันสมควร กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานสิ่งที่พบดังกล่าวต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือตลาดหลักทรัพย์ฯ ได้

### 9.2.3 คณะกรรมการบริหาร

คณะกรรมการบริหารของบริษัทฯ ได้รับการแต่งตั้งจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2557 เมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2557 จำนวน 6 ท่าน

โดยประกอบด้วยกรรมการบริหารทั้งสิ้น 6 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
		ปี 2561 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2562 (มกราคม-ธันวาคม)
1. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	ประธานคณะกรรมการบริหาร	23/23	22/22
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริหาร	19/23	22/22
3. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการบริหาร	23/23	22/22
4. นายปฐมพล สวาททรัพย์	กรรมการบริหาร	22/23	19/22
5. นายจักรกฤษณ พงษ์ประเสริฐ	กรรมการบริหาร	19/23	20/22
6. นายพล คงเสื่อ	กรรมการบริหาร	22/23	22/22

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

วันที่ 25 ธันวาคม 2558 นางสาววรรณวรางค์ ธนรัฐประยูร ลาออกจากกรรมการบริหาร โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2559

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

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

วันที่ 2 สิงหาคม 2560 การประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2560 นายรุ่งศักดิ์ บุญชู ลาออกจากตำแหน่งกรรมการ/กรรมการบริหาร และมีมติแต่งตั้งนายพล คงเสื่อ ดำรงตำแหน่งกรรมการ/กรรมการบริหาร

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหาร

1. พิจารณา และกำหนดเป้าหมาย และแผนธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้เป็นไปตาม วิสัยทัศน์ พันธกิจ กลยุทธ์ และนโยบายของคณะกรรมการบริษัท กฎหมาย เงื่อนไข กฎระเบียบ และข้อบังคับของบริษัทฯ
2. กำหนดแนวทางการดำเนินกิจการ การพัฒนา และการขยายธุรกิจให้เป็นไปตามแนววิสัยทัศน์ พันธกิจ กลยุทธ์ นโยบาย และมติคณะกรรมการบริษัท
3. 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 และสินทรัพย์ประจำปีไตรมาส / 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 จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริหารสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการบริหารไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าว โดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติซึ่งเป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด

## 9.2.4 ผู้บริหารของบริษัทฯ

ณ วันที่ 1 มีนาคม 2563 คณะผู้บริหารและโครงสร้างองค์กรของบริษัทฯ มีดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี	ประธานคณะกรรมการบริหาร
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ/รักษาการรองกรรมการผู้จัดการฝ่ายบริหารสำนักงาน
3. นายรุ่งศักดิ์ บุญชู	รองกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายพัฒนาธุรกิจในประเทศ
4. นางสาวสมพิศ แสนเรือง	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายการเงิน บัญชี และนักลงทุนสัมพันธ์
5. นางสาวนันทน์ภัส สระบงกช	ผู้ช่วยรองกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายพัฒนาธุรกิจต่างประเทศ
6. นายพล คงเสื่อ	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายก่อสร้างและดำเนินงาน
7. นางสาวยุพาวดี ไชยยะ	ผู้ช่วยรองกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายพัฒนาธุรกิจในประเทศ

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการผู้จัดการ

1. ควบคุมการบริหารงานของบริษัทฯ ให้เป็นไปตามนโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายที่คณะกรรมการบริษัท หรือคณะกรรมการบริหารกำหนดไว้
2. ติดตาม และรายงานผลการดำเนินงานของบริษัทฯ เสนอแนะทางเลือกและกลยุทธ์ที่สอดคล้องกับนโยบาย ต่อคณะกรรมการบริษัท หรือคณะกรรมการบริหาร
3. พิจารณาและกลั่นกรองการดำเนินงานทางธุรกิจ รวมทั้งมีอำนาจในการดำเนินธุรกิจใดๆ เพื่อให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์และนโยบาย
4. ดูแล ควบคุม และประเมินการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย อย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากปัจจัยต่างๆ ไม่ว่าจะเป็นภายในหรือภายนอก อาทิ การเงิน การบริหารความเสี่ยง การควบคุมภายใน งานด้านปฏิบัติการ งานด้านสนับสนุนต่างๆ และงานทรัพยากร
5. พิจารณาการจัดสรรงบประมาณประจำปีที่ฝ่ายบริหารจัดทำ เพื่อนำเสนอให้คณะกรรมการบริหารพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งควบคุมการใช้จ่ายงบประมาณประจำปีของแต่ละหน่วยงาน
6. มีอำนาจสั่งการ ออกระเบียบ ประกาศ บันทึก เพื่อให้การปฏิบัติงานเป็นไปตามนโยบายของคณะกรรมการบริษัท หรือคณะกรรมการบริหาร หรือเพื่อผลประโยชน์ของบริษัทฯ
7. เป็นตัวแทนบริษัทฯ ตลอดจนมีอำนาจมอบหมายในการติดต่อกับหน่วยงานราชการและหน่วยงานกำกับดูแลอื่นๆ
8. ดูแลให้การสื่อสารความกับสาธารณชน ผู้ถือหุ้น ลูกค้า และพนักงานเพื่อเสริมชื่อเสียงและภาพพจน์ที่ดีของบริษัทฯ
9. ติดตาม ตรวจสอบและประเมินผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทร่วมที่เข้าไปลงทุนเพื่อให้มีผลประกอบการตามเป้าหมาย และรายงานต่อคณะกรรมการทุกไตรมาส
10. พิจารณาผลกำไร และขาดทุนของบริษัทฯ การเสนอจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลหรือเงินปันผลประจำปี เพื่อเสนอคณะกรรมการบริษัทอนุมัติ

11. ดูแลให้บุคลากรในฝ่ายงานต่างๆ สามารถดำเนินการให้สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์และเป้าหมายของแต่ละฝ่ายได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล รวมถึงพัฒนาบุคลากรอย่างต่อเนื่อง
12. ดำเนินการใดๆ เพื่อสนับสนุนการดำเนินงานของบริษัทฯ ตามการให้อำนาจจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งอยู่ภายใต้นโยบายคณะกรรมการบริษัท

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการผู้จัดการนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากกรรมการผู้จัดการสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง กรรมการผู้จัดการไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าว โดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการคำปกติซึ่งเป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด

### 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 หรือรายการที่ได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทฯ คณะกรรมการ และผู้บริหารของบริษัทฯ มีหน้าที่ปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตลอดจนตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

## 9.3 การสรรหากรรมการและกรรมการชุดย่อย

### 9.3.1 การสรรหาคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญต่อการสรรหาและแต่งตั้งกรรมการบริษัทที่ทรงคุณวุฒิ เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลกิจการ เพื่อประโยชน์สูงสุดแก่บริษัทฯ โดยกรรมการบริษัททุกท่านต้องมีคุณสมบัติเบื้องต้น ดังนี้

- มีคุณสมบัติไม่ขัดแย้งกับข้อกำหนดของกฎหมายประกาศของที่เกี่ยวข้อง ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และข้อบังคับบริษัทเกี่ยวกับคุณสมบัติของกรรมการบริษัท
- มีความซื่อสัตย์ คุณธรรม ความคิดริเริ่ม ความเป็นเลิศ ความรับผิดชอบ ความยุติธรรม ความเป็นอิสระและการให้ออกาสผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน
- ประวัติการศึกษาและประวัติการทำงานอันเป็นประโยชน์ต่อการกำกับดูแลกิจการ
- การอบรมที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการและการกำหนดนโยบายในระดับสูง

- ความมุ่งมั่นที่จะดูแลรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน
- การอุทิศเวลาและความสามารถเพื่อยกระดับการพัฒนากิจการของบริษัทฯ

คณะกรรมการบริษัทจะเป็นผู้พิจารณาถ่วงดุลบุคคลที่เหมาะสมเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัท 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 คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาและแต่งตั้งผู้มีคุณสมบัติเหมาะสมเป็นกรรมการบริษัทแทนในการประชุมครั้งถัดไปด้วยคะแนนเสียงไม่ต่ำกว่าสามในสี่ของจำนวนกรรมการบริษัทที่เหลืออยู่ 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 ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณ์อย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน

ความสัมพันธ์ทางธุรกิจตามวรรคหนึ่ง รวมถึงการทำรายการทางการเงินที่กระทำเป็นประจำ เพื่อประกอบกิจการการเช่า หรือให้เช่า อสังหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการหรือการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงินด้วยการรับหรือให้กู้ยืม ค่าประกัน การให้สินทรัพย์เป็นหลักประกันหนี้สิน รวมถึงพฤติกรรมอื่นทำนองเดียวกันซึ่งเป็นผลให้บริษัทฯ หรือคู่สัญญามีภาระหนี้ที่ต้องชำระต่ออีกฝ่ายหนึ่ง ตั้งแต่ร้อยละสามของสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของ บริษัทฯ หรือตั้งแต่ยี่สิบล้านบาทขึ้นไป แล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้ การคำนวณภาระหนี้ดังกล่าวให้เป็นไปตามวิธีการคำนวณมูลค่าของรายการที่เกี่ยวข้องกัน ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่า ด้วยหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันโดยอนุโลม แต่ในการพิจารณาภาระหนี้ดังกล่าวให้นับรวมภาระหนี้ที่เกิดขึ้นในระหว่างหนึ่งปีก่อนวันที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบุคคลเดียวกัน

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

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

(ช) ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัทฯ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่

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

(ณ) ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทฯ

ภายหลังได้รับการแต่งตั้งให้เป็นกรรมการอิสระที่มีลักษณะเป็นไปตามวรรคหนึ่ง (ก) ถึง (ฉ) แล้ว กรรมการอิสระ อาจได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการให้ตัดสินใจในการดำเนินการของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกันผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ โดยมีการตัดสินใจในรูปแบบขององค์คณะ (collective decision) ได้

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

- (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. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการให้ตัดสินใจในการดำเนินการของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อย ลำดับเดียวกันผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และ
  2. ไม่เป็นกรรมการของบริษัทใหญ่ บริษัทย่อย หรือบริษัทย่อยลำดับเดียวกันเฉพาะที่เป็นบริษัทจดทะเบียน
- (ค) มีหน้าที่ในลักษณะเดียวกับที่กำหนดไว้ในประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยว่าด้วยคุณสมบัติและขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ
- (ง) มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในฐานะกรรมการตรวจสอบ ทั้งนี้ต้องมีกรรมการตรวจสอบอย่างน้อยหนึ่งคนที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้

#### 9.3.3 การสรรหาคณะกรรมการบริหาร

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

#### 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 และสามารถควบคุมดูแลจัดการและรับผิดชอบการดำเนินงานของบริษัทย่อยได้เสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัทฯ 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 และบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดไว้ในเรื่องนั้นๆ ก่อนเข้าทำรายการดังกล่าวโดยอนุโลม โดยบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดเช่นเดียวกับกรณีของบริษัทฯ 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 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทฯ 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 หรือการดำเนินการผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีสาระสำคัญ ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่องหรือไม่สามารถปฏิบัติการชำระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือทางการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
  - (4) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินมาบังคับใช้โดยอนุโลม และมีขนาดรายการที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ
  - (5) การขายหรือโอนกิจการทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
  - (6) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญมาเป็นของบริษัทย่อย
  - (7) การเข้าทำ แก้วไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เช่ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน
  - (8) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย
  - (9) การเลิกกิจการซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ กับกิจการของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน 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/หรือบริษัทร่วมด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของ

บริษัทย่อย 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 หรือการทำนิติกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีสาระสำคัญ ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่องหรือไม่สามารถปฏิบัติตามภาระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือทางการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
  - (4) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ มาบังคับใช้โดยอนุโลม และมีขนาดรายการที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท
  - (5) การขายหรือโอนกิจการทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
  - (6) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญมาเป็นของบริษัทย่อย

- (7) การเข้าทำ แก้วไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เข้ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน
- (8) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย
- (9) การเลิกกิจการซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทกับกิจการของบริษัทตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ไม่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท
- (10) การจ่ายเงินปันผลประจำปี หรือการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล (ถ้ามี) ของบริษัทย่อย

2. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย ต้องเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการระหว่างกันของบริษัทย่อย ตลอดจนการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่มีนัยสำคัญให้แก่บริษัทฯ ทราบโดยครบถ้วน ถูกต้องและภายในกำหนดเวลาที่สมควรตามที่บริษัทฯ กำหนด อนึ่ง ให้คณะกรรมการของบริษัทย่อยพิจารณาการเข้าทำรายการระหว่างกัน การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อย โดยนำประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาใช้บังคับโดยอนุโลม

3. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องเปิดเผยและนำเสนอข้อมูลส่วนได้เสียของตนและบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องต่อคณะกรรมการของบริษัทย่อย 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/หรือบริษัทร่วมต้องนำเสนอข้อมูลหรือเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานให้กับบริษัทฯ เมื่อได้รับการร้องขอตามความเหมาะสม

6. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องชี้แจงหรือนำเสนอเอกสารประกอบแก่บริษัทฯ ในกรณีที่บริษัทฯ ตรวจสอบประเด็นที่มีนัยสำคัญใด ๆ

7. กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้างหรือผู้รับมอบหมายของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม รวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของบุคคลดังกล่าวต้องไม่ใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ ของบริษัทย่อย และ/หรือของบริษัทร่วม ทั้งที่ได้มาจากการกระทำตามหน้าที่หรือในทางอื่นใด ที่มีหรืออาจจะมีผลกระทบเป็นนัยสำคัญต่อบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม และ/หรือ บริษัทฯ 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 เพื่อให้มั่นใจได้ว่า บริษัทย่อยมีการปฏิบัติตามระบบงานที่จัดทำไว้อย่างสม่ำเสมอ

อนึ่ง ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ข้อ 1 ถึงข้อ 9 จะมีผลใช้บังคับตราบเท่าที่บริษัทฯ ยังคงความเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ และบริษัทฯ มีอำนาจควบคุมกิจการในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ทั้งนี้ คำนียามของบริษัทฯ และอำนาจควบคุมกิจการเป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

#### 9.4.2 สรุปสาระสำคัญของข้อตกลงระหว่างบริษัทฯ กับผู้ถือหุ้นอื่นในการบริหารจัดการบริษัทย่อย (Shareholders' Agreement)

1) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท ช้างแรก ไปโอเพาเวอร์ จำกัด (“CRB”)



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

- 3) ภายใต้ข้อกำหนดของข้อ 1) ผู้ถือหุ้นไม่มีสิทธิขายหุ้นหรือโอนหุ้นให้แก่บุคคลหรือนิติบุคคลอื่น เว้นแต่
- ต้องบอกกล่าวเป็นหนังสือถึงผู้ถือหุ้นอื่นทั้งหมด ระบุจำนวนหุ้นที่ต้องการขาย ราคาขาย เงื่อนไขทั้งหมดของการขายและผู้ซื้อ
  - ผู้ถือหุ้นอื่นมีสิทธิในการซื้อหุ้นก่อนผู้ซื้อจากผู้ถือหุ้นที่ประสงค์จะขายหุ้นตามเงื่อนไขของการขาย หากผู้ถือหุ้นอื่นปฏิเสธการซื้อหุ้น ผู้ขายจึงมีสิทธิขายให้แก่ผู้ซื้อโดยจำนวน ราคาและเงื่อนไขต้องไม่ถูกลดหรือเป็นผลดีมากกว่าตามหนังสือบอกกล่าว ซึ่งต้องดำเนินการขายภายใน 2 เดือนนับจากผู้ถือหุ้นอื่นปฏิเสธการซื้อ โดยผู้ซื้อต้องผูกพันตามสัญญานี้ด้วย
  - กรณีมีผู้ถือหุ้นอื่นต้องการซื้อมากกว่า 1 ราย ให้ผู้ถือหุ้นแต่ละรายได้รับสิทธิตามอัตราส่วนการถือหุ้นเดิม
  - สิทธิการซื้อหุ้นก่อนของผู้ถือหุ้นอื่น ไม่ใช่บังคับกับกรณีการโอนหุ้นหรือขายหุ้นให้แก่บริษัทในเครือของผู้ขายหุ้น ซึ่งมีรายการถือหุ้นระหว่างกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 ของจำนวนหุ้นในบริษัทผู้ขายหุ้น หรือบริษัทในเครือของผู้ขายหุ้น แต่ผู้รับโอนหุ้นต้องผูกพันตามสัญญานี้และรับไปซึ่งภาระหนี้ทั้งหมดของผู้โอนหุ้นด้วย

2) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด (“TSG”)

คู่สัญญา	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 ท่านลงลายมือชื่อร่วมกัน พร้อมประทับตราสำคัญของ TSG
ข้อตกลงการบริหารที่สำคัญ	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 เข้าทำบันทึกข้อตกลงจัดหาซื้อเพลง เต้นเครื่องและบำรุงรักษากับบริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด
- 5) มติพิเศษของผู้ถือหุ้น (ที่ประชุมผู้ถือหุ้นต้องลงมติด้วยคะแนนเสียงข้างมากไม่ต่ำกว่าสามในสี่ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน) นอกจากที่กำหนดไว้ตามกฎหมายแล้ว กิจกรรมอื่นที่จะต้องใช้มติพิเศษด้วย เช่น
  - การอนุมัติเงินกู้ให้แก่บุคคลหรือนิติบุคคลอื่น
  - การควบรวมบริษัท การปรับโครงสร้างการถือหุ้น การแก้ไขข้อบังคับบริษัท และการขายทรัพย์สินหลักของบริษัท
  - การเข้าร่วมจัดตั้งห้างหุ้นส่วน สัญญาร่วมทุนเพื่อแบ่งปันผลกำไร หรือทำสัญญาซึ่งต้องชำระค่าธรรมเนียมสิทธิ (Royalty fee) หรือสัญญาอื่นที่คล้ายคลึงกัน
  - การกำหนดเงื่อนไขทำสัญญาซื้อเชื้อเพลิงสำหรับใช้ในโรงไฟฟ้าชีวมวลของTSG

#### ข้อจำกัดในการโอนหุ้น

- 1) ห้ามคู่สัญญาขายหรือโอนหุ้นภายในช่วง 2 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา
- 2) เมื่อพ้นกำหนดเวลาข้อ 1) กรณีที่ผู้ถือหุ้นประสงค์จะขายหุ้นในส่วนของตนเอง ผู้ถือหุ้นจะต้องให้สิทธิคู่สัญญาฝ่ายอื่นในการซื้อก่อน หากคู่สัญญาฝ่ายอื่นไม่ตอบรับข้อเสนอภายใน 90 วัน ผู้ถือหุ้นจึงมีสิทธิขายหุ้นให้แก่บุคคลที่สามด้วยราคาและเงื่อนไขเดียวกัน
- 3) การโอนหุ้น TSG ให้กับบุคคลที่สามารถทำได้ โดยที่บุคคลที่สามที่ได้รับหุ้นยอมรับเป็นหนังสือต่อคู่สัญญาอื่นๆ และ TSG โดยตกลงจะยอมรับข้อผูกพันตามเงื่อนไขในสัญญานี้ และผู้ขายรับประกันว่าได้เปิดเผยผู้รับผลประโยชน์ที่แท้จริงของบุคคลที่สาม
- 4) คู่สัญญาสามารถโอนหุ้น TSG ในส่วนของตนเองให้กับบริษัทในเครือ โดยการแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรไปยังคู่สัญญาฝ่ายอื่น

#### การสิ้นสุดสัญญา

- 1) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งกระทำผิดสัญญาอย่างเป็นสาระสำคัญ โดยที่ฝ่ายที่ไม่ผิดสัญญามีสิทธิดำเนินการกับฝ่ายที่ผิดสัญญาดังนี้
  - (ก) ยกเลิกสัญญาและเรียกร้องให้ฝ่ายที่ผิดสัญญาลงมติชำระบัญชีบริษัท
  - (ข) ชำระบัญชีบริษัท ตามที่กฎหมายอนุญาตให้กระทำ

(ค) ซื้อหุ้นบางส่วนหรือทั้งหมดจากฝ่ายที่ผิดสัญญาเป็นเงินสดในราคามูลค่าตามบัญชี

(ง) เสนอปรับโครงสร้างบริษัทหรือโครงสร้างการถือหุ้น

2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งซื้อหุ้นทั้งหมดของ TSG

3) การประกาศใช้กฎหมายใดๆ ที่มีผลต่อการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าอย่างมีสาระสำคัญ ซึ่งอาจรวมถึงการเพิกถอนใบอนุญาตต่าง ๆ ที่จำเป็นสำหรับการดำเนินงานโรงไฟฟ้า

4) คู่สัญญาทุกฝ่ายยินยอมร่วมกันยกเลิกสัญญานี้

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

คู่สัญญา

1) บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“TPCH”) ถือหุ้นใน MGP ร้อยละ 46 (เดิมคู่สัญญาเป็นบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน))

2) บริษัท คาร์บอนปีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด ถือหุ้นใน MGP ร้อยละ 46

3) บริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิวเซอร์ กรุ๊ป จำกัด (“บจก. กรีน เพาเวอร์ฯ”) ถือหุ้นใน MGP ร้อยละ 5 (เดิมคู่สัญญาเป็นบริษัท เวสต์ทูปาเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด)

4) บริษัท เอ็นซี โคโคนท์ จำกัด ถือหุ้นใน MGP ร้อยละ 3

วันที่ลงนามในสัญญา

26 กันยายน 2555 และมีแก้ไขเพิ่มเติม 3 ครั้ง

กรรมการผู้มีอำนาจ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม 2 ท่าน ซึ่งได้รับการแต่งตั้งโดย TPCH และ EnBW ฝ่ายละหนึ่งท่าน ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงในอนาคตขึ้นกับผู้ถือหุ้น

ลงนาม

ข้อตกลงการบริหารที่สำคัญ

1) คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการ 6 ท่าน โดยที่ 3 ท่านเป็นตัวแทนจาก TPCH และอีก 3 ท่านเป็นตัวแทนจาก EnBW

2) องค์ประชุมของคณะกรรมการประกอบด้วยจำนวนกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด โดยที่ต้องมีกรรมการอย่างน้อยฝ่ายละ 1 ท่านเป็นตัวแทนของ TPCH และ EnBW เข้าร่วมประชุมด้วย

3) MGP จะมีทุนจดทะเบียนไม่เกิน 210 ล้านบาท (2.1 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท)

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

- 5) ให้ MGP เข้าทำบันทึกข้อตกลงจัดหาเชื้อเพลิงกับ บริษัท โคโค่ บริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวล จำกัด
- 6) มติพิเศษของผู้ถือหุ้น (ที่ประชุมผู้ถือหุ้นต้องลงมติด้วยคะแนนเสียงข้างมากไม่ต่ำกว่าสามในสี่ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน) นอกจากที่กำหนดไว้ตามกฎหมายแล้ว กิจกรรมอื่นที่จะต้องใช้มติพิเศษด้วย เช่น
  - การอนุมัติเงินกู้ให้แก่บุคคลหรือนิติบุคคลอื่น
  - การควบรวมบริษัท การปรับโครงสร้างการถือหุ้น การแก้ไขข้อบังคับบริษัท และการขายทรัพย์สินหลักของบริษัท
  - การเข้าร่วมจัดตั้งห้างหุ้นส่วน สัญญาร่วมทุนเพื่อแบ่งปันผลกำไร หรือทำสัญญาซึ่งต้องชำระค่าธรรมเนียมสิทธิ (Royalty fee) หรือสัญญาอื่นที่คล้ายคลึงกัน

#### ข้อจำกัดในการโอนหุ้น

- 1) ห้ามคู่สัญญาขายหรือโอนหุ้นภายในช่วง 3 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา
- 2) เมื่อพ้นกำหนดเวลาข้อ 1) กรณีที่ผู้ถือหุ้นประสงค์จะขายหุ้นในส่วนของตนเอง ผู้ถือหุ้นจะต้องให้สิทธิแก่คู่สัญญาฝ่ายอื่นในการซื้อก่อน หากคู่สัญญาฝ่ายอื่นไม่ตอบรับข้อเสนอภายใน 90 วัน ผู้ถือหุ้นจึงมีสิทธิขายหุ้นให้แก่บุคคลที่สามด้วยราคาและเงื่อนไขเดียวกัน
- 3) การโอนหุ้น MGP ให้กับบุคคลที่สามสามารถกระทำได้ โดยที่บุคคลที่สามที่ได้รับหุ้นยอมรับเป็นหนังสือต่อคู่สัญญาอื่นๆ และ MGP โดยตกลงจะยอมรับข้อผูกพันตามเงื่อนไขในสัญญานี้ และผู้ขายหุ้นรับประกันว่าได้เปิดเผยเจ้าของผลประโยชน์ที่แท้จริงของบุคคลที่สาม
- 4) คู่สัญญาสามารถโอนหุ้น MGP ในส่วนของตนเองให้กับบริษัทในเครือ โดยการแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรไปยังคู่สัญญาฝ่ายอื่น

#### การสิ้นสุดสัญญา

- 1) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งกระทำผิดสัญญาอย่างเป็นสาระสำคัญ โดยที่ฝ่ายที่ไม่ผิดสัญญามีสิทธิดำเนินการกับฝ่ายที่ผิดสัญญาดังนี้
  - (ก) ยกเลิกสัญญาและเรียกร้องให้ฝ่ายที่ผิดสัญญาลงมติชำระบัญชีบริษัท
  - (ข) ชำระบัญชีบริษัท ตามที่กฎหมายอนุญาตให้กระทำ
  - (ค) ซื้อหุ้นบางส่วนหรือทั้งหมดจากฝ่ายที่ผิดสัญญาเป็นเงินสดในราคามูลค่าตามบัญชี
  - (ง) เสนอปรับโครงสร้างบริษัทหรือโครงสร้างการถือหุ้น
- 2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งซื้อหุ้นทั้งหมดของ MGP
- 3) การประกาศใช้กฎหมายใดๆ ที่มีผลต่อการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าอย่างมีสาระสำคัญ ซึ่งอาจรวมถึงการเพิกถอนใบอนุญาตต่าง ๆ ที่จำเป็นสำหรับการดำเนินงานโรงไฟฟ้า

4) คู่สัญญาทุกฝ่ายยินยอมร่วมกันยกเลิกสัญญาฉบับนี้

4) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท แมวังก์ เอ็นเนอจี จำกัด (“MWE”)

คู่สัญญา

- 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

- 1) กรรมการของ MWE จะประกอบด้วยกรรมการที่มาจาก TPCH
- 2) MWE จะจัดสรรผลกำไรในรูปของเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตรามากที่สุด ยกเว้น
  - (ก) ผลกำไรที่ MWE ได้รับถูกนำไปชดเชยกับผลขาดทุนจากปีก่อนหน้า
  - (ข) จำเป็นต้องกันไว้เพื่อเป็นเงินสำรองตามกฎหมาย

ข้อจำกัดในการโอนหุ้น

- 1) หากผู้ถือหุ้นรายใดประสงค์จะขายหุ้น MWE จะต้องแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรแก่คู่สัญญารายอื่นทราบ โดยที่คู่สัญญารายอื่นมีเวลา 30 วันในการซื้อหุ้นดังกล่าวในราคาเท่ากับราคาตามบัญชีสิทธิซื้อหุ้น หากมีคู่สัญญามากกว่าหนึ่งรายประสงค์จะซื้อหุ้นจำนวนดังกล่าว คู่สัญญาที่ประสงค์จะซื้อหุ้นจะได้รับการจัดสรรตามสัดส่วนการถือหุ้นใน MWE โดยหุ้นทั้งหมดจะซื้อขายและชำระเงินภายใน 90 วันนับจากวันที่ผู้ถือหุ้นได้เสนอขายหุ้นของตนให้แก่ผู้ถือหุ้นรายอื่น
- 2) หากไม่มีคู่สัญญารายใดประสงค์จะซื้อหุ้นตามข้อ 1) หรือไม่สามารถชำระราคาค่าหุ้นได้ภายในเวลาที่กำหนด ผู้ถือหุ้นที่ประสงค์จะขายหุ้นสามารถขายหุ้น MWE ให้แก่บุคคลที่สามโดยได้รับความเห็นชอบจากคู่สัญญารายอื่น
- 3) ในการขายหรือโอนหุ้น MWE ให้แก่บุคคลภายนอก คู่สัญญาที่เป็นผู้ขายต้องให้ผู้ซื้อหรือผู้รับโอนยอมรับข้อตกลงที่จะปฏิบัติตามและผูกพันร่วมกันตามสัญญาฉบับนี้
- 4) คู่สัญญาจะไม่จำหน่ายหรือสละสิทธิในการจองซื้อหุ้นใหม่ของ MWE ให้แก่ผู้หนึ่งผู้ใดโดยปราศจากการยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาอื่น

การสิ้นสุดสัญญา

- 1) ได้รับการยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาทุกฝ่าย
- 2) MWE เลิกกิจการหรือมีคำสั่งศาลให้ตกเป็นบุคคลล้มละลาย หรือเหตุการณ์อื่นในทำนองเดียวกัน

5) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด (“PA”)

คู่สัญญา	1) บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“TPCH”) ถือหุ้นใน PA ร้อยละ 45 2) นายอำนาจ จ้างประสาทร ถือหุ้นใน PA ร้อยละ 27.5 3) นายไพรัช ไพศาลกิจ ถือหุ้นใน PA ร้อยละ 27.5
วันที่ลงนามในสัญญา	1 มิถุนายน 2559
ข้อตกลงการบริหารที่สำคัญ	1) กรรมการของ PA จะประกอบด้วยกรรมการที่มาจาก TPCH
ข้อจำกัดในการโอนหุ้น	1) หากผู้ถือหุ้นรายใดประสงค์จะขายหุ้น PA จะต้องแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรแก่คู่สัญญารายอื่นทราบ โดยที่คู่สัญญารายอื่นมีเวลา 30 วันในการซื้อหุ้นดังกล่าวในราคาเท่ากับราคาตามบัญชีสิทธิต่อหุ้น หากมีคู่สัญญา มากกว่าหนึ่งรายประสงค์จะซื้อหุ้นจำนวนดังกล่าว คู่สัญญาที่ประสงค์จะซื้อหุ้นจะได้รับการจัดสรรตาม สัดส่วนการถือหุ้นใน PA โดยหุ้นทั้งหมดจะซื้อขายและชำระเงินภายใน 90 วันนับจากวันที่ผู้ถือหุ้นได้เสนอ ขายหุ้นของตนให้แก่ผู้ถือหุ้นรายอื่น 2) หากไม่มีคู่สัญญารายใดประสงค์จะซื้อหุ้นตามข้อ 1) หรือไม่สามารถชำระราคาค่าหุ้นได้ภายในเวลาที่ กำหนด ผู้ถือหุ้นที่ประสงค์จะขายหุ้นสามารถขายหุ้น PA ให้แก่บุคคลที่สามโดยได้รับความเห็นชอบจาก คู่สัญญารายอื่น 3) ในการขายหรือโอนหุ้น PA ให้แก่บุคคลภายนอก คู่สัญญาที่เป็นผู้ขายต้องให้ผู้ซื้อหรือผู้รับโอนยอมรับ ข้อตกลงที่จะปฏิบัติตามและผูกพันร่วมกันตามสัญญานี้ 4) คู่สัญญาจะไม่จำหน่ายหรือสละสิทธิในการจองซื้อหุ้นใหม่ของ PA ให้แก่ผู้หนึ่งผู้ใดโดยปราศจากการ ยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาอื่น
การสิ้นสุดสัญญา	3) ได้รับการยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาทุกฝ่าย 4) PA เลิกกิจการหรือมีคำสั่งศาลให้ตกเป็นบุคคลล้มละลาย หรือเหตุการณ์อื่นในทำนองเดียวกัน

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
----------	---



วันที่ลงนามในสัญญา	1 กันยายน 2559
ข้อตกลงการบริหารที่สำคัญ	1) กรรมการของ SP จะประกอบด้วยกรรมการจำนวน 6 คน ที่มาจาก TPC 3 คน
ข้อจำกัดในการโอนหุ้น	1) ห้ามมิให้ผู้ถือหุ้นรายใดก่อภาระผูกพันในหุ้นวันแต่จะได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท 2) การโอนหุ้น ห้ามมิให้ผู้ถือหุ้นรายใด ขาย โอน โอนสิทธิ หรือจำหน่ายไปไม่ว่าประการใดๆ วันแต่จะได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท 3) ผู้ประสงค์จะขาย โอน โอนสิทธิ หรือจำหน่ายจะต้องมีการแจ้งให้ผู้โอนทราบว่าเป็นความประสงค์จะขายหุ้นที่ถืออยู่ทั้งหมดหรือบางส่วน ภายใต้หลักเกณฑ์และเงื่อนไขเดียวกันกับการขายหุ้นอื่น โดยมีหนังสือแจ้งให้ผู้โอนทราบถึงความประสงค์ดังกล่าวภายใน 30 วันนับจากวันที่คณะกรรมการบริษัทได้ทราบความประสงค์ของผู้โอนในการขายหรือโอนหุ้นดังกล่าว และในกรณีนี้ห้ามมิให้มีการขายหรือโอนหุ้นให้กับผู้ซื้อบุคคลภายนอก เว้นแต่ผู้โอนจะได้ดำเนินการให้ผู้ซื้อบุคคลภายนอกซื้อหุ้นทั้งกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิมภายใต้ราคาเงื่อนไข และข้อกำหนดเดียวกัน
การสิ้นสุดสัญญา	1) ได้รับการยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาทุกฝ่าย 2) เมื่อจดทะเบียนเลิกบริษัท และการชำระบัญชีของบริษัทแล้วเสร็จ 3) การแสดงเจตนาบอกเลิกสัญญาของผู้ถือหุ้นฝ่ายที่มีได้ผิดสัญญา 4) ไม่ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในวันที่ 1 กันยายน 2561 หรือภายในระยะเวลาอื่นใดที่ได้ตกลงขายออกไป

## 9.5 นโยบายการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการดูแลการใช้ข้อมูลภายใน ให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยยึดมั่นในหลักธรรมาภิบาล ความซื่อสัตย์สุจริตในการดำเนินธุรกิจ และเพื่อให้แน่ใจว่านักลงทุนในหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ได้รับสารสนเทศที่เชื่อถือได้อย่างเท่าเทียมและทันทั่วถึง 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 เพื่อให้แน่ใจว่าข้อมูลข่าวสารได้เข้าถึงนักลงทุนทุกกลุ่มอย่างทันทั่วถึงและเท่าเทียม
3. บริษัทฯ กำหนดให้กรรมการ และผู้บริหาร รวมทั้งคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ รายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตามมาตรา 59 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) (“พรบ. หลักทรัพย์ฯ”) และประกาศสำนักงาน

- คณะกรรมการ 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 จะเผยแพร่ทางการเงิน หรือเผยแพร่ข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญอื่นๆ สู่สาธารณชน
  5. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะต้องไม่ทำการซื้อขายโอนหรือรับโอนหลักทรัพย์ของบริษัทฯ โดยใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และ/หรือ เข้าทำนิติกรรมอื่นใดโดยใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย อันอาจก่อให้เกิดความเสียหายต่อบริษัทฯ ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม ข้อกำหนดนี้ให้รวมถึง คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยด้วย ผู้ใดที่ฝ่าฝืนระเบียบข้อบังคับ 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 ทุกฝ่าย 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 2560 เป็นจำนวนเงินรวม 5,170,000 บาท (โดยไม่รวมค่าใช้จ่ายอื่นๆ)

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจ่ายค่าตอบแทนจากการสอบบัญชีให้แก่บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 เป็นจำนวนเงินรวม 5,000,000 บาท (โดยไม่รวมค่าใช้จ่ายอื่นๆ)

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจ่ายค่าตอบแทนจากการสอบบัญชีให้แก่บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นจำนวนเงินรวม 5,250,000 บาท (โดยไม่รวมค่าใช้จ่ายอื่นๆ)

## 9.7 การปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในเรื่องอื่นๆ

-ไม่มี-

## 10. ความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibility: CSR)

### 10.1 นโยบายภาพรวม

บริษัทฯ และบริษัทย่อยดำเนินธุรกิจภายใต้การกำกับดูแลกิจการที่ดี และยึดหลักจริยธรรมควบคู่ไปกับการใส่ใจสังคมและดูแลสิ่งแวดล้อม โดยคำนึงถึงผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียที่เกี่ยวข้องทั้งภายใน และภายนอกองค์กร ตั้งแต่ผู้ถือหุ้น พนักงาน ลูกค้า ชุมชน ตลอดจนสังคมวงกว้าง เพื่อนำไปสู่การพัฒนาธุรกิจอย่างยั่งยืน

ทั้งนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ให้ความสำคัญเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมและสังคมรอบข้าง เพื่อให้สามารถอยู่ร่วมกับชุมชนได้อย่างมีความสุข โดยกำหนดเป้าหมายที่ชัดเจนในการเป็น “โรงไฟฟ้าของชุมชน” ด้วยความสำนึกรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมและยึดมั่นในการประกอบธุรกิจโดยคำนึงถึงสัมพันธภาพที่ดีและยั่งยืนกับคนในชุมชน โดยให้ความสำคัญในเรื่องการรักษามาตรฐานระเบียบปฏิบัติด้านการจัดการสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัยของพนักงาน รวมถึงชุมชนโดยรอบ เพื่อให้ความมั่นใจกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้าว่าสามารถอยู่ร่วมกับชุมชนได้ โดยไม่มีผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมหรือมลพิษต่างๆ เช่น ควีน เสียง และฝุ่น เนื่องจากบริษัทฯ เลือกใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัย เพื่อลดปริมาณควีน เสียง 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 โดยกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าของบริษัทฯ ย่อมมีขั้นตอนที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม และไม่ส่งผลกระทบต่อคนในชุมชนรอบโรงไฟฟ้า นอกจากนี้บริษัทฯ และบริษัทย่อยให้ความสำคัญกับการต่อต้านทุจริตเพื่อเป็นแบบอย่างที่ดีของสังคม และดำเนินกิจการด้วยหลักจริยธรรม เพื่อให้สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี อันจะส่งผลประโยชน์แก่สังคมและสิ่งแวดล้อมเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน

เพื่อการดำเนินงานให้บรรลุเป้าหมายเชิงธุรกิจและเป้าหมายด้านความรับผิดชอบต่อสังคม บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการกำหนดแนวทางเป็นรูปธรรมชัดเจนเพื่อเป็นแนวทางให้แก่ผู้บริหารนำไปปฏิบัติ 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 โดยมีการจ่ายค่าตอบแทนอย่างเหมาะสม ตรงเวลา และเป็นธรรมให้แก่พนักงาน รวมถึงการฝึกอบรมและพัฒนาฝีมือแรงงานโดยมีการจัดฝึกอบรมงานด้านอื่นๆ ของโรงไฟฟ้า นอกเหนือจากงานประจำ ให้สามารถเข้าใจถึงการทำงานใน แต่ละด้านและสามารถนำมาบูรณาการเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงานได้

### 3. การร่วมพัฒนาชุมชนและสังคม

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายและเป้าหมายในการพัฒนาชุมชน และเมืองอย่างยั่งยืน โดยกำหนดความรับผิดชอบต่องานด้านพัฒนาชุมชน และสังคมออกเป็น 2 พื้นที่ ได้แก่

#### การพัฒนาชุมชนและสังคมระดับพื้นที่

**ประการที่ 1** ทำให้ชุมชนมีพลังงานไฟฟ้าใช้ในพื้นที่อย่างยั่งยืน

**ประการที่ 2** ก่อให้เกิดรายได้แก่ชุมชน กำหนดให้ผู้รับจ้างดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า คัดเลือกพนักงานจากชุมชนใกล้เคียงไม่น้อยกว่า 90%-100% เพื่อเป็นการสนับสนุนและให้โอกาสแก่คนในชุมชนในการสร้างรายได้ ทั้งนี้ ผู้รับจ้างดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า CRB มีจำนวนพนักงานจากพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าถึง 100 % ของจำนวนพนักงานทั้งหมด นอกจากนี้ ในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า ส่วนที่เหลือจากการเผาไหม้คือขี้เถ้า ซึ่งมีสารฟอสฟอรัสเป็นจำนวนมาก และสามารถนำมาใช้ในการผลิตปุ๋ยชีวภาพเพื่อใช้ในการเกษตรของชุมชนได้บริษัทฯ จึงได้มอบขี้เถ้าให้แก่ชุมชนเพื่อนำไปผลิตปุ๋ยชีวภาพ โดยมีการจัดทำโครงการให้ความรู้แก่ชุมชนโดยรอบในเรื่องการผลิตปุ๋ยชีวภาพจากขี้เถ้าทำให้เกษตรกรสามารถนำความรู้ไปใช้เพื่อลดต้นทุนทางการเกษตรได้

**ประการที่ 3** ลดปัญหาการโยกย้ายถิ่นฐาน และนำความรู้ความสามารถมาพัฒนาความเจริญให้แก่ท้องถิ่น **ประการที่ 4** ก่อให้เกิดความเจริญให้กับชุมชน พัฒนาความรู้ พัฒนาอาชีพ เป็นศูนย์การเรียนรู้ ให้แก่ ประชาชนในท้องถิ่น สถาบันการศึกษา หน่วยงานราชการและเอกชน โดยเปิดให้อาจารย์ นิสิตนักศึกษา หน่วยงานราชการ และโรงไฟฟ้า ยังให้ความช่วยเหลือกิจกรรมของชุมชนต่างๆ พัฒนาหมู่บ้าน การมอบสื่อการเรียนการสอน เช่น คอมพิวเตอร์ เงินทุนการศึกษา และสร้างการเรียนรู้วัฒนธรรมใหม่ๆ ให้กับชุมชน และสังคม

#### การพัฒนาสังคมระดับประเทศ

สร้างความมั่นคงในการผลิตกระแสไฟฟ้าของประเทศเพิ่มขึ้น เสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน และก่อให้เกิดความเจริญให้แก่ประเทศ

### 4. การดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม

เนื่องจากขั้นตอนในการผลิตกระแสไฟฟ้าอาจส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมได้ บริษัทฯ จึงมีการกำหนดนโยบายเพื่อลดผลกระทบทางมลพิษจากกระบวนการผลิต ให้อยู่ในระดับที่ปลอดภัยสำหรับคนในชุมชนรอบโรงไฟฟ้าเพื่อไม่ให้กระทบกับสภาพความเป็นอยู่ของคนในชุมชน ในทุกมิติดังนี้

**การควบคุมคุณภาพอากาศ** ทั้งภายในโรงงานและภายนอกโรงงานให้อยู่ในเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนดโดยพิจารณาได้จากค่าผลการตรวจวัดปล่อยระบายควันทุกปี ค่าที่ตรวจวัดได้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม

**มีระบบควบคุมมลพิษการจัดการฝุ่นละออง** โดยมีการติดตั้งระบบดักจับฝุ่นแบบเปียกเพื่อลดฝุ่นที่จะปล่อยออกสู่ภายนอก และใช้ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ ที่สามารถดักฝุ่นละออง ที่มีขนาดเล็กกว่า 1 ไมครอนออกจากกระแสก๊าซได้ประมาณร้อยละ 99.5 ทำให้สามารถควบคุมฝุ่นละออง ที่ปล่อยออกจากปล่อง ได้อย่างมีคุณภาพสูง

**การควบคุมคุณภาพของระดับเสียง** ทั้งภายใน และภายนอกโรงไฟฟ้าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

**การควบคุมการจัดการน้ำไม่ให้เกิดมลพิษ** และมีการนำกลับมาใช้ใหม่หรือใช้ซ้ำ(Reuse) โดย โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ จะนำน้ำดิบจากแหล่งธรรมชาติ ที่ได้ดำเนินการสร้างบ่อเก็บน้ำไว้เมื่อตอนเริ่มโครงการมาผลิตปรับปรุงคุณภาพ และ

ป้อนให้กับหม้อไอน้ำ(Boiler) เพื่อผลิตไอน้ำป้อนให้กับกังหันไอน้ำขับเคลื่อน Generator ผลิตไฟฟ้า ไอน้ำที่ใช้ในการหมุนกังหัน

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้กำหนดให้โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ใช้วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร เช่น ปีกและตอไม้ยาง กากมะพร้าว แกลบ ในการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวลเพื่อเป็นการดูแลและรักษาสิ่งแวดล้อมโดยเป็นการนำวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรมาผลิตกระแสไฟฟ้าแทนการใช้น้ำมัน หรือถ่านหินซึ่งเป็นทรัพยากรที่ใช้แล้วหมดไปและก่อให้เกิดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม

#### นวัตกรรมและการเผยแพร่ความรู้จากการดำเนินงานที่มีความรับผิดชอบต่อสังคม

บริษัทฯ มีการเผยแพร่ความรู้เกี่ยวกับการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวลให้แก่ผู้คนในชุมชนและผู้ที่เกี่ยวข้องกับขั้นตอนการผลิตไฟฟ้าของบริษัทฯ 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 เพื่อเป็นการสนับสนุนโครงการและกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนในการพัฒนาหมู่บ้าน การพัฒนาอาชีพ ซึ่งเป็นการกระตุ้นเศรษฐกิจในระดับรากหญ้าและเสริมสร้างภูมิคุ้มกันทางเศรษฐกิจและสังคมของประชาชนและเสริมสร้างความเข้มแข็งของชุมชน





ภาพการมอบเงินให้กับกองทุนหมู่บ้านของโรงไฟฟ้าบริษัทย่อย



## โครงการกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์รอบโรงไฟฟ้า

บริษัทฯ และบริษัทย่อย ให้ความสำคัญกับชีวิตความเป็นอยู่ของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า จึงจัดกิจกรรมต่างๆ เพื่อพัฒนาคุณภาพชีวิต ส่งเสริมการให้ความรู้ ทั้งมอบทุนการศึกษา มอบคอมพิวเตอร์ให้กับโรงเรียนต่างๆรอบโรงไฟฟ้า อีกทั้งร่วมพัฒนาชุมชน ส่งเสริมสังคมทั้งทางด้าน ศิลปะ วัฒนธรรม และนันทกรรมอย่างยั่งยืน มีส่วนร่วมในการช่วยเหลือเยียวยาชุมชน ยามประสบภัยธรรมชาติ เพื่อความเป็นอยู่ที่ดีของชุมชนและสังคม



ภาพ โรงไฟฟ้า TSG และCRB มอบถุงยังชีพเพื่อช่วยเหลือผู้ประสบอุทกภัย จ.นครศรีธรรมราช



ภาพ มอบคอมพิวเตอร์ให้วิทยาลัยเทคนิคแม่วงก์ จ.นครสวรรค์

ภาพ ร่วมปลูกต้นไม้ให้ชุมชน จ.ประจวบคีรีขันธ์



### แนวทางปฏิบัติเพิ่มเติมเกี่ยวกับการป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการคอร์รัปชัน

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

1. คณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยทุกระดับ ต้องปฏิบัติตามนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน และจรรยาบรรณธุรกิจ (Code of Conduct) โดยต้องไม่เข้าไปเกี่ยวข้องกับเรื่องคอร์รัปชัน ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม
2. พนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ไม่พึงละเลยหรือเพิกเฉย เมื่อพบเห็นการกระทำที่เข้าข่ายคอร์รัปชันที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยต้องแจ้งให้ผู้บังคับบัญชา หรือบุคคลที่รับผิดชอบทราบ และให้ความร่วมมือในการตรวจสอบข้อเท็จจริงต่างๆ หากมีข้อสงสัย หรือข้อซักถามให้ปรึกษากับผู้บังคับบัญชา 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

คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่สอบทาน และติดตามประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน และการบริหารจัดการความเสี่ยง รวมถึงการกำกับดูแลการดำเนินงาน และการบริหารงานของบริษัทเป็นให้ไปตามเป้าหมาย ข้อกำหนด และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน การดูแลรักษาและการใช้ทรัพย์สิน

โดยจัดให้มีกลไกการตรวจสอบ และถ่วงดุลที่มีประสิทธิภาพอย่างเพียงพอ เพื่อให้มั่นใจว่าระบบการควบคุมภายในของบริษัท และการติดตามกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทหย่อนยานมีความเพียงพอ เหมาะสม

คณะกรรมการบริษัทได้ประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัท และบริษัทย่อย ตามแนวทางของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (กลต.) ซึ่งครอบคลุม 5 องค์ประกอบ ตามมาตรฐานสากลของ The Committee of Sponsoring Organizations of Treadway Commission (COSO) ได้แก่ 1) สภาพแวดล้อมภายในองค์กร 2) การประเมินความเสี่ยง 3) การควบคุมการปฏิบัติงาน 4) ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล และ 5) ระบบการติดตาม คณะกรรมการบริษัทมีความเห็นตรงกันกับคณะกรรมการตรวจสอบว่า บริษัท และบริษัทย่อยมีระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอ และเหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ตลอดจนเป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

#### สภาพแวดล้อมภายในองค์กร

บริษัทฯ สนับสนุนให้มีสภาพแวดล้อมการทำงานที่ดี โดยได้กำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ และเป้าหมายการดำเนินธุรกิจ นโยบาย คู่มือการปฏิบัติงาน รวมทั้งการจัดโครงสร้างองค์กร สายการบังคับบัญชา รวมถึงอำนาจการอนุมัติ หน้าที่ความรับผิดชอบเป็นลายลักษณ์อักษรไว้อย่างชัดเจนเหมาะสม ตลอดจนมีการกำหนดจรรยาบรรณทางธุรกิจ และหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นลายลักษณ์อักษรให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานยึดถือปฏิบัติ

#### การประเมินความเสี่ยง

การบริหารจัดการความเสี่ยงถือเป็นส่วนสำคัญในการดำเนินธุรกิจของบริษัท โดยบริษัทฯ มีการกำหนดนโยบายการบริหารความเสี่ยง เป็นลายลักษณ์อักษร มีการวิเคราะห์ และประเมินปัจจัยความเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อบริษัทฯ ทั้งจากปัจจัยภายในและภายนอก รวมถึงการกำหนดมาตรการควบคุมหรือลดความรุนแรงจากผลกระทบดังกล่าว ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม และยอมรับได้

#### การควบคุมการปฏิบัติงาน

บริษัทฯ ได้กำหนดโครงสร้างองค์กร และกำหนดขอบเขต อำนาจ หน้าที่ ความรับผิดชอบของแต่ละตำแหน่งไว้อย่างชัดเจน เป็นลายลักษณ์อักษร และมีการจัดทำคู่มือ/ขั้นตอนการปฏิบัติงานให้เหมาะสมกับการปฏิบัติงานในปัจจุบัน รวมทั้งมอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในดำเนินการสอบทานผลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎระเบียบ ข้อบังคับ ระเบียบอำนาจการอนุมัติ และคู่มือการปฏิบัติงานต่างๆอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าการปฏิบัติงานมีระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอเหมาะสม นอกจากนี้มีการติดตามดูแลผลการดำเนินงานของบริษัท และบริษัทย่อย โดยมีการประชุมคณะกรรมการบริหาร ร่วมกับผู้บริหารที่เกี่ยวข้อง เพื่อรายงานผลการดำเนินงานและติดตามความคืบหน้าของงาน อย่างสม่ำเสมอ

#### ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล

บริษัทฯ ได้จัดให้มีระบบสารสนเทศ และช่องทางการสื่อสารภายในและภายนอกองค์กรที่มีความเหมาะสม เพื่อให้ทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้องได้รับข้อมูลที่ถูกต้อง ครบถ้วน และเพียงพอภายในเวลาที่เหมาะสม เพื่อใช้ในการตัดสินใจ รวมทั้งมีการกำหนดนโยบายความปลอดภัยทางเทคโนโลยีสารสนเทศ และข้อมูลที่มีประสิทธิภาพเพียงพอ

## ระบบการติดตาม

บริษัทฯ มีการตรวจสอบ และติดตามระบบการควบคุมภายใน เพื่อให้การปฏิบัติงานเป็นไปตามนโยบาย และแนวทางปฏิบัติ ภายใต้ระบบการควบคุมที่รัดกุมครอบคลุมทุกด้าน เช่น ด้านบัญชีและการเงิน การปฏิบัติงาน การปฏิบัติตามกฎหมาย/กฎระเบียบ การดูแลทรัพย์สิน โดยคณะกรรมการบริษัทมอบให้คณะกรรมการตรวจสอบดูแลสอบทานระบบการควบคุมภายในผ่านหน่วยงานตรวจสอบภายใน ซึ่งทำหน้าที่ตรวจสอบการปฏิบัติงานแต่ละหน่วยงานของบริษัท และบริษัทย่อย เพื่อให้มั่นใจว่าข้อตรวจพบจากการตรวจสอบหรือสอบทานได้รับการปรับปรุงแก้ไขอย่างเหมาะสมทันเวลาที่

### 11.2 หัวหน้างานตรวจสอบภายในและหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ

ผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน ได้แก่ นางสาวผกามาศ ตันสัน ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า คุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในมีความเหมาะสม และสามารถปฏิบัติหน้าที่ได้อย่างมีประสิทธิภาพ ทั้งนี้ในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้างผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ จะต้องผ่านการให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ

สำหรับการกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ ได้แต่งตั้งให้ นางสาวสมพิศ แสนเรือง ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ของหน่วยงานทางการที่กำกับดูแลการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ

โดยคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งเป็นหัวหน้างานตรวจสอบภายใน และหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานปรากฏใน เอกสารแนบ 3



## รายการระหว่างกัน ปี 2562

## ความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทและบริษัทย่อยกับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง

บริษัท	สัดส่วนถือหุ้นของ TPCH ในบริษัท ย่อย	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 (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 7 กรกฎาคม 2560)
SGP	ถือหุ้นร้อยละ 51.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561)
PTG	ถือหุ้นร้อยละ 69.06 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างการก่อสร้าง)
TPCH 1	ถือหุ้นร้อยละ 84.23 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างการก่อสร้าง)
TPCH 2	ถือหุ้นร้อยละ 84.23 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างการก่อสร้าง)
TPCH 5	ถือหุ้นร้อยละ 89.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (อยู่ระหว่างการก่อสร้าง)
SP*	ถือหุ้นร้อยละ 50.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า (อยู่ระหว่างการก่อสร้าง)
PA*	ถือหุ้นร้อยละ 33.04 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 3 ท่าน ได้แก่ (1) นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี (2) นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล (3) นายปฐมพล สาททรัพย์
บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด ("VSPP")	ธุรกิจรับจ้างเดินเครื่องและบริหารโรงไฟฟ้า	1. VSPP เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นของ CRB โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 16.88 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2. มีกรรมการร่วมกับ CRB จำนวน 1 ท่าน คือ นายวรรณะ เสนิงค์ ณ อยู่ธยา
บริษัท คาร์บอนปีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าในประเทศเยอรมัน	1. CBW เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นของ CRB ในสัดส่วนร้อยละ 10.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2. CBW เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นของ MGP ในสัดส่วนร้อยละ 46.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 3. CBW เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นของ TSG ในสัดส่วนร้อยละ 35.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว
บริษัท โคโค บริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวล จำกัด ("Coco FMC")	ธุรกิจเกี่ยวกับการอนุรักษ์พลังงานหรือการแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมจากการใช้และการผลิตพลังงาน	1. มีกรรมการร่วมกับ บริษัท เอ็นซี โคโคไนท์ จำกัด NC COCO ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของ MGP ในสัดส่วนร้อยละ 3 ของทุนจดทะเบียนเรียกชำระแล้ว
นายประภาส ศรีทองคำ	-	1. เป็นกรรมการในบริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ("GPP") ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของ PTG MWE TPCH 1 TPCH 2 TPCH 5 และ SGP ในสัดส่วนร้อยละ 4.38 10.00 0.77 0.77 1.00 และ 9.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ตามลำดับ
บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ("GPP")	ธุรกิจรับจ้างเดินเครื่องและบริหารโรงไฟฟ้า	ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของ PTG MWE TPCH 1 TPCH 2 TPCH 5 และ SGP ในสัดส่วนร้อยละ 4.38 10.00 0.77 0.77 1.00 และ 9.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ตามลำดับ
บริษัท สยามกรีนเทค เอ็นเนอยี จำกัด	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายเชื้อเพลิงแปรรูป	มีกรรมการร่วมกันกับ บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด



บริษัท ชันเทค เอ็นจิเนียริง จำกัด	ธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง	มีกรรมกร่วมกันกับ บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
บริษัท วู๊ดเวอร์ค เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	ธุรกิจผลิตเฟอร์นิเจอร์และจำหน่ายไม้แปรรูป	มีกรรมกร่วมกันและเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด, บริษัท สตุล กรีนเพาเวอร์ จำกัด , ในสัดส่วนร้อยละ 40 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ตามลำดับ
บริษัท วู๊ดเวอร์ค จำกัด	ธุรกิจผลิตเฟอร์นิเจอร์และจำหน่ายไม้แปรรูป	มีกรรมกร่วมกันกับบริษัท วู๊ดเวอร์ค เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
บริษัท นราพารา จำกัด	ธุรกิจผลิตเฟอร์นิเจอร์และจำหน่ายไม้แปรรูป	1.เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 26.56
นายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกร		เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด บริษัททีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด บริษัททีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัดในสัดส่วนร้อยละ 15 และ 10 ตามลำดับ และเป็นกรรมการในบริษัท นราพารา จำกัดซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท ปัตตานี จำกัด
บริษัท ทีพีซี บางกอก ซัพพลาย จำกัด ("TPC Bangkok Supply")	ธุรกิจซื้อขายไป	1.TPC Bangkok Supply เป็นหนึ่งในบริษัทย่อยของ TPOLY โดยถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2.มีกรรมกร่วมกันกับ TPCB จำนวน 3 ท่าน ได้แก่ (1) นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี (2) นายปฐมพล สาททรัพย์ (3) นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี
บริษัท สยามพาวเวอร์ จำกัด ("SP")	ธุรกิจบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า	1.SP เป็นหนึ่งในบริษัทร่วมของ TPCB โดยถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2.มีกรรมกร่วมกับ TPCB จำนวน 3 ท่าน ได้แก่ (1) นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี (2) นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล (3) นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี





## รายการระหว่าง TPCH กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
TPCH เช่าพื้นที่จาก TPOLY <ul style="list-style-type: none"><li>• ค่าเช่าพื้นที่</li><li>• เจ้าหนี้อื่น</li></ul>	0.09 -	- -	ค่าเช่าเดือน พฤษภาคม 2561	
TPCH ให้เงินกู้ยืมกับ TPOLY <ul style="list-style-type: none"><li>• เงินให้กู้ยืม</li><li>• ดอกเบี้ยรับ</li></ul>	30.00 2.24	- 0.61	เมื่อวันที่ 16 ตุลาคม 2560 TPCH ได้ทำสัญญาเงินให้กู้ยืมกับ TPOLY วงเงิน 50 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5 ต่อปีจ่ายชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระเงินต้นเมื่อทวงถาม ในปี 2561 ได้รับชำระหนี้จาก TPOLY 20 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 คงเหลือเงินให้กู้ยืม 30 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในปี 2561 จำนวน 2.24 ล้านบาท เมื่อ 16 มกราคม 2562 ได้รับชำระเงินกู้ยืมที่เหลือทั้งจำนวน จำนวน 30 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในปี 2562 จำนวน 61,643.84 บาท	<b>คณะกรรมการตรวจสอบ</b> มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากเป็นการหาผลตอบแทนจากเงินลงทุนของ TPCH ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ เงื่อนไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และได้เอื้อผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง



## รายการระหว่าง TPC กับ CRB

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
TPCH ค่าบริการ CRB <ul style="list-style-type: none"><li>รายได้อื่น</li></ul>	0.06	0.06	ณ วันที่ 1 มกราคม 2562 TPC ได้ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี, จัดซื้อ, สารสนเทศ, กับ CRB อัตราค่าบริการ 5,000.- บาทต่อเดือน ค่าบริการในปี 2561 มีจำนวน 60,000 บาท ค่าบริการในปี 2562 มีจำนวน 60,000 บาท	

## รายการระหว่าง TPC กับ TSG

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
รายการระหว่าง TPC กับ TSG <ul style="list-style-type: none"><li>เงินให้กู้ยืม</li><li>ดอกเบี้ยรับ</li></ul>	5.00	0.01	สัญญาให้กู้ยืมเงิน กับ TSG กำหนดชำระคืนเงินต้น เมื่อได้รับเงินกู้ยืมจากธนาคารกรุงเทพ(ตามสัญญาเงินกู้ยืมระหว่างธนาคารและ TSG อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 5 โดยไม่เกินอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้กับธนาคารที่บริษัทได้รับ ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน ณ 31 ธันวาคม 2561 มีเงินให้กู้ยืมคงเหลือ จำนวน 5 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับปี 2561 จำนวน 922,671.24 บาท ในปี 2562 ได้รับชำระหนี้เงินกู้ยืม จำนวน 5 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับปี 2562 จำนวน 9,109.59 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากการหาผลตอบแทนจากเงินเพิ่มทุนของ TPC ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ เงื่อนไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และไม่ได้เอื้อผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง
<ul style="list-style-type: none"><li>รายได้อื่น</li></ul>	0.06	0.06	ณ วันที่ 1 มกราคม 2562 TPC ได้ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี, จัดซื้อ, สารสนเทศ, กับ TSG อัตราค่าบริการ 5,000.- บาทต่อเดือน	



## รายการระหว่าง TPC และ MWE

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
รายการระหว่าง TPC และ MWE			<p>สัญญาเงินให้กู้ยืมกับ MWE เพื่อเป็นเงินทุนหมุนเวียนในวงเงิน 50.00 ล้านบาท</p> <p>ในปี 2561 MWE ได้เบิกเงินกู้ยืมเป็นจำนวนเงิน 10 ล้านบาท และได้ชำระคืนเงินกู้จำนวนเงิน 20 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2561 คงเหลือเงินกู้ยืมจำนวน 40 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในปี 2561 เป็นจำนวนเงิน 2.13 ล้านบาท</p> <p>ในปี 2562 MWE ได้เบิกเงินกู้ยืมเป็นจำนวนเงิน 20 ล้านบาท และได้ชำระคืนเงินกู้ยืมจำนวน 40 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2562 คงเหลือเงินกู้ยืมจำนวน 20 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในปี 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.44 ล้านบาท</p>	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากการหาผลตอบแทนจากเงินเพิ่มทุนของ TPC ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ เงื่อนไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และไม่ได้เอื้อผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง
รายได้อื่น	0.10	0.12	<p>วันที่ 1 มกราคม 2562 TPC ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี, จัดซื้อ, สารสนเทศกับ MWE อัตราค่าบริการ 10,000 บาทต่อเดือน เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2561 TPC ได้ปรับอัตราค่าบริการเป็น 10,000.00 บาทต่อเดือน ในปี 2561 จึงมีค่าดำเนินการจำนวนเงิน 105,000.00 บาท</p> <p>ในปี 2562 มีค่าดำเนินการจำนวน 120,000 บาท</p>	



รายการระหว่าง TPC และ MGP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
รายการระหว่าง TPC และ MGP				
<ul style="list-style-type: none"> <li>เงินให้กู้ยืม</li> </ul>	20.00	0.00	สัญญาให้กู้ยืมเงิน กับ MGP วงเงินกู้ยืมจำนวน 30.00 ล้านบาทลงวันที่ 12 กรกฎาคม 2559 อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน โดย MGP เบิกเงินกู้ทั้งหมดในวันเดียวกัน	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากเป็นการหาผลตอบแทนจากเงินลงทุนของ TPC ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ เงื่อนไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และได้เอื้อผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง
<ul style="list-style-type: none"> <li>ดอกเบี้ยรับ</li> </ul>	1.54	0.43	ณ 31 ธันวาคม 2561 มีเงินกู้คงเหลือเป็นจำนวน 20 ล้านบาท มีดอกเบี้ยรับปี 2561 จำนวน 1.54 ล้านบาท	
<ul style="list-style-type: none"> <li>รายได้อื่น</li> </ul>	0.12	0.12	ในปี 2562 MGP ได้เบิกเงินกู้ยืมจำนวน 5 ล้านบาท และได้ชำระคืนเงินกู้ยืมทั้งหมด จำนวน 25 ล้านบาท มีดอกเบี้ยรับในปี 2562 จำนวน 429,006.84 ล้านบาท วันที่ 1 มกราคม 2560 TPC ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี, จัดซื้อ, สารสนเทศกับ MGP อัตราค่าบริการ 10,000 บาทต่อเดือน ในปี 2561 มีค่าดำเนินการจำนวนเงิน 0.12 ล้านบาท ในปี 2562 มีค่าดำเนินการจำนวนเงิน 0.12 ล้านบาท	



## รายการระหว่าง TPC และ PGP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
รายการระหว่าง TPC และ PGP <ul style="list-style-type: none"><li>รายได้อื่น</li></ul>	.06	.06	วันที่ 1 มกราคม 2561 TPC ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี, จัดซื้อ, สารสนเทศกับ PGP อัตราค่าบริการ 5,000 บาทต่อเดือน ค่าดำเนินการในปี 2561 มีจำนวน 60,000 บาท ค่าดำเนินการในปี 2562 มีจำนวน 60,000 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม

## รายการระหว่าง TPC และ SGP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
รายการระหว่าง TPC และ SGP <ul style="list-style-type: none"><li>เงินให้กู้ยืม</li><li>ดอกเบี้ยรับ</li></ul>	20.00 1.11	- 0.03	วันที่ 22 มิถุนายน 2560 TPC ทำสัญญาเงินกู้ยืมกับ SGP โดยมีวงเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 50.00 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย MLR-2 ต่อปี (ธนาคารกรุงเทพ) กำหนดชำระคืนเงินกู้เมื่อทวงถาม ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน ในปี 2561 SGP ได้ทำการเบิกเงินกู้ยืมจาก TPC เป็นจำนวนเงิน 50 ล้านบาท และชำระคืนเงินกู้เป็นจำนวน 30 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2561 คงเหลือเงินกู้ยืม 20 ล้านบาท มีดอกเบี้ยรับในปี 2561 เป็นจำนวน 1.11 ล้านบาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากการหาผลตอบแทนจากเงินเพิ่มทุนของ TPC ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ เงื่อนไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และไม่ได้เอื้อผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง



รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
รายได้อื่น	0.02	0.06	เมื่อ 15 มกราคม 2562 ได้รับชำระหนี้เงินกู้ยืมทั้งจำนวน 20 ล้านบาท มีดอกเบี่ยรับจำนวน 32,602.74 บาท  วันที่ 1 มกราคม 2562 TPCB ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี, จัดซื้อ, สารสนเทศกับ SGP อัตราค่าบริการ 5,000 บาทต่อเดือน ค่าดำเนินการในปี 2561 มีจำนวน 25,000 บาท ค่าดำเนินการในปี 2562 มีจำนวน 60,000 บาท	

รายการระหว่าง TPCB และ TPCB 1

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
รายการระหว่าง TPCB และ TPCB 1 <ul style="list-style-type: none"><li>เงินให้กู้ยืม</li><li>ดอกเบี้ยรับ</li></ul>	40.00 0.66	- 0.21	วันที่ 22 มิถุนายน 2560 TPCB ทำสัญญาเงินกู้ยืมกับ TPCB 1 โดยมีวงเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 50.00 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย MLR-2 ต่อปี( ธนาคารกรุงเทพ) กำหนดชำระคืนเงินกู้เมื่อทวงถาม ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน  ในปี 2561 TPCB 1 ได้เบิกเงินกู้ยืมจาก TPCB เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 40 ล้านบาท มีดอกเบี้ยเงินกู้ยืม 0.66 ล้านบาท  ในปี 2562 ได้รับชำระเงินกู้ยืมที่เหลือทั้งจำนวน จำนวนเงิน 40 ล้านบาท มีดอกเบี้ยรับปี 2562 จำนวน 214,075.34 บาท	<b>คณะกรรมการตรวจสอบ</b> มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากการหาผลตอบแทนจากเงินเพิ่มทุนของ TPCB ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ เงื่อนไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และไม่ได้เอื้อผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง





## รายการระหว่าง TPC และ TPC 2

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
รายการระหว่าง TPC และ TPC 2 <ul style="list-style-type: none"><li>เงินให้กู้ยืม</li><li>ดอกเบี้ยรับ</li></ul>	40.00 0.71	- 0.21	วันที่ 22 มิถุนายน 2560 TPC ทำสัญญาเงินกู้ยืมกับ TPC 2 โดยมีวงเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 50.00 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย MLR-2 ต่อปี (ธนาคารกรุงเทพ) กำหนดชำระคืนเงินกู้เมื่อทวงถาม ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน ในปี 2561 TPC 2 ได้เบิกเงินกู้ยืมจาก TPC เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 40 ล้านบาท มีดอกเบี้ยเงินกู้ยืม 0.71 ล้านบาท ในปี 2562 ได้รับชำระเงินกู้ยืมที่เหลือทั้งจำนวน จำนวนเงิน 40 ล้านบาท มีดอกเบี้ยรับปี 2562 จำนวน 214,075.34 บาท	<b>คณะกรรมการตรวจสอบ</b> มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากเป็นการหาผลตอบแทนจากเงินเพิ่มทุนของ TPC ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ เงื่อนไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และไม่ได้เอื้อผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

## รายการระหว่าง TPC และ TPC 5

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
รายการระหว่าง TPC และ TPC 5 <ul style="list-style-type: none"><li>เงินให้กู้ยืม</li><li>ดอกเบี้ยรับ</li></ul>	30.00 0.60	- 0.54	วันที่ 22 มิถุนายน 2560 TPC ทำสัญญาเงินกู้ยืมกับ TPC 5 โดยมีวงเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 50.00 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย MLR-2 ต่อปี (ธนาคารกรุงเทพ) กำหนดชำระคืนเงินกู้เมื่อทวงถาม ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน ในปี 2561 TPC 5 ได้เบิกเงินกู้ยืมจาก TPC เพิ่มจำนวน 26 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2561 คงเหลือเงินกู้ยืม 30 ล้านบาท มีดอกเบี้ยรับในปี 2561 จำนวน 0.60 ล้านบาท ในปี 2562 ได้รับชำระเงินกู้ยืมที่เหลือทั้งจำนวน จำนวนเงิน 30 ล้านบาท มีดอกเบี้ยรับปี 2562 จำนวน 536,780.81 บาท	<b>คณะกรรมการตรวจสอบ</b> มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากเป็นการหาผลตอบแทนจากเงินเพิ่มทุนของ TPC ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ เงื่อนไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และไม่ได้เอื้อผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

# รายการระหว่าง TPC และ SP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
รายการระหว่าง TPC และ SIAM			วันที่ 5 กรกฎาคม 2562 ทำสัญญาเงินกู้ยืมกับ SP โดยมีวงเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 50.00 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 5 ต่อปี กำหนดชำระคืนเงินกู้เมื่อทวงถาม ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน	<b>คณะกรรมการตรวจสอบ</b> มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากการหาผลตอบแทนจากเงินในช่วงระหว่าง SP ยังไม่ได้รับเงินกู้จากสถาบันการเงิน โครงการโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ เงื่อนไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญและเป็นอัตราดอกเบี้ยที่ไม่ต่ำกว่าที่รับได้จากสถาบันการเงิน และได้เอื้อผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง
• เงินให้กู้ยืม	-	267.00	วันที่ 19 สิงหาคม 2562 ทำสัญญาเงินกู้ยืมกับ SP โดยมีวงเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 49.75 ล้านบาทเพื่อเป็นหลักประกันสัญญาโครงการก่อสร้างและบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยจากหลุมฝังกลบขยะมูลฝอยเดิมขององค์การบริหารส่วนจังหวัดนนทบุรีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินกู้เมื่อทวงถาม	
• ดอกเบี้ยรับ	1.80	3.87	วันที่ 10 กันยายน 2562 ทำสัญญาเงินกู้ยืมกับ SP โดยมีวงเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 200.00 ล้านบาทเพื่อค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าโครงการนนทบุรี 9.5 mw อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระเงินกู้เมื่อทวงถามหรือผู้กู้ได้รับอนุมัติวงเงินกู้จากสถาบันการเงิน	
• รายได้ค่าธรรมเนียมการใช้วงเงินหลักประกัน	-	5.85	วัน 4 พฤศจิกายน 2562 ทำสัญญาเงินกู้ยืมกับ SP โดยมีวงเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 50.00 ล้านบาทเพื่อค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าโครงการนนทบุรี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5 ต่อปีชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระเงินกู้เมื่อทวงถาม	
			ณ 31 ธันวาคม 2562 SP มีเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 267.00 ล้านบาท และวงเงินหลักประกัน 49.75 ลบ. มีดอกเบี้ยรับปี 2562 จำนวน 3,867,945.21 บาทและรายได้ค่าธรรมเนียมการใช้วงเงินค้ำประกันจำนวน 5,851,664.37 บาท	



รายการระหว่าง CRB กับ VSPP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
รายการระหว่าง CRB กับ VSPP <ul style="list-style-type: none"> <li>● ค่าบริหารจัดการ 143.46 147.21</li> <li>● เจ้าหนี้การค้า 22.00 28.68</li> <li>● เงินจ่ายล่วงหน้า 18.50 18.50</li> </ul> ค่าบริการ			<p>ณ วันที่ 10 กรกฎาคม 2557 คู่สัญญา CRB &amp; VSPP ได้ทำสัญญาจ้าง</p> <p>เดินเครื่องแทนฉบับเดิม (ลงวันที่ 1 กรกฎาคม 2556) อัตราค่าบริการในอัตราร้อยละ 44.75 ของรายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ และมีเงินจ่ายล่วงหน้า สำหรับเป็นทุนหมุนเวียนและสำรองซื้อเพลิง เป็นจำนวน 18.50 ล้านบาท</p> <p>โดยจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา</p> <p>ณ 28 ธันวาคม 2559 ตามบันทึกแนบท้ายสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาได้ปรับอัตราค่าจ้างเดินเครื่องเป็น 1.68 ต่อหน่วยที่ขายไฟฟ้าได้โดยมีตั้งแต่ 11 มีนาคม 2559 ถึง 31 ธันวาคม 2559 และตั้งแต่ 1 มกราคม 2560 ถึง 31 ธันวาคม 2564 คิดค่าจ้างในอัตราร้อยละ 1.76 บาท</p> <p>ในปี 2561 มีค่าบริการเป็นจำนวนเงิน 143.46 ล้านบาทจากจำนวนหน่วยผลิตที่ขายไฟได้ 76,847,012.00 หน่วย และมีเจ้าหนี้การค้า ณ 31 ธันวาคม 2561 เป็นจำนวนเงิน 22.00 ล้านบาทเป็นค่าบริการของเดือนพฤศจิกายนและธันวาคม 2561</p> <p>ในปี 2562 มีค่าบริการเป็นจำนวนเงิน 147.15 ล้านบาทจากจำนวนหน่วยผลิตที่ขายไฟได้ 77,584,890.00 หน่วย และมีเจ้าหนี้การค้า ณ 31 ธันวาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 28.68 ล้านบาทเป็นค่าบริการของเดือนพฤศจิกายนและ ธันวาคม 2562</p>	<p><b>คณะกรรมการตรวจสอบ</b> มีความเห็นว่าการเข้าทำสัญญามีความเหมาะสม เนื่องจากผลงานที่ VSPP ได้เดินเครื่องให้กับ CRB สามารถเป็นไปตามเป้าหมายที่บริษัทได้กำหนดไว้ อัตราค่าบริการเป็นอัตราที่เหมาะสม CRB ไม่ต้องรับความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาซื้อเพลิง</p>

# รายการระหว่าง MWE กับ GPP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
รายการระหว่าง MWE กับ GPP			<p>ณ วันที่ 10 กรกฎาคม 2557 คู่สัญญา MWE &amp; GPP ได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา อัตราค่าจ้าง 1.75 บาท/หน่วย เป็นระยะเวลา 1 ปี นับตั้งแต่วันที่ตกลงกัน และมีเงินจ่ายล่วงหน้า สำหรับเป็นทุนหมุนเวียนและสำรองเชื้อเพลิง ไม่น้อยกว่า 19,000 ตัน เป็นจำนวน 18.50 ล้านบาท 18.50 ล้านบาท โดยจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้าง</p> <p>เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2561 GPP ได้ยุติสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาลงตามบันทึกแนบท้ายสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาฉบับที่ 4 วันที่ 15 มกราคม 2561 มีค่าบริการเป็นจำนวนเงิน 30.57 ล้านบาท และได้คืนเงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริการจำนวน 10.75 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2561 คงเหลือเงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริการเป็นจำนวน 7.75 ล้านบาท</p> <p>ณ 31 ธันวาคม 2562 ได้รับชำระเงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริการทั้งจำนวน 7.75 ล้านบาท</p>	<p><b>คณะกรรมการตรวจสอบ</b> มีความเห็นว่า การเข้าทำสัญญามีความเหมาะสม เนื่องจากผลงานที่ GPP ได้เดินเครื่องให้กับ MWE สามารถเป็นไปตามเป้าหมายที่บริษัทได้กำหนดไว้ อัตราค่าบริการเป็นอัตราที่เหมาะสม MWE ไม่ต้องรับความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง</p>
<ul style="list-style-type: none"> <li>● ค่าบริหารจัดการ</li> <li>● เจ้าหนี้การค้า</li> <li>● เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริการ</li> </ul>	<p>30.57</p> <p>-</p> <p>7.75</p>	<p>-</p> <p>-</p> <p>-</p>		



รายการระหว่าง TSG กับ VSPP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
รายการระหว่าง TSG กับ VSPP			ณ วันที่ 20 กันยายน 2559 คู่สัญญา TSG & VSPP ได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา ในอัตรา 1.68 บาท/หน่วย มีเงินจ่ายล่วงหน้า สำหรับเป็นทุนหมุนเวียนและสำรองเชื้อเพลิง ไม่น้อยกว่า 15 วัน เป็นจำนวน 18.50 ล้านบาท โดยจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2561 เป็นจำนวนเงิน 100.91 ล้านบาทจากจำนวนหน่วยผลิตและขายไฟได้จำนวน 78,408,036.00 หน่วย เจ้าหนี้การค้าจำนวน 20.40 ล้านบาทเป็นค่าบริการของเดือนพฤศจิกายน และ ธันวาคม 2561 ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 132.51 ล้านบาทจากจำนวนหน่วยผลิตและขายไฟได้จำนวน 73,744,333.00 หน่วย เจ้าหนี้การค้าจำนวน 25.63 ล้านบาทเป็นค่าบริการของเดือนพฤศจิกายน และ ธันวาคม 2562	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า การเข้าทำสัญญามีความเหมาะสม เนื่องจากผลงานที่ VSPP ได้เดินเครื่องให้กับ CRB เป็นไปตามเป้าหมายที่บริษัทได้กำหนดไว้ อัตราค่าบริการเป็นอัตราที่เหมาะสม TSG ไม่ต้องรับความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง
• ค่าบริหารจัดการ	138.69	133.22		
• เจ้าหนี้การค้า	20.40	25.67		
• เงินจ่ายล่วงหน้าค่า บริหาร	18.50	18.50		



## รายการระหว่าง PGP กับ STEM

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
รายการระหว่าง PGP กับ STEM			ณ วันที่ 23 มิถุนายน 2560 คู่สัญญา PGP&STEM ได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา อัตราค่าจ้าง 2.00 บาท/หน่วย นับตั้งแต่วันที่สัญญาเริ่มผลบังคับใช้(COD) จนถึงวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพ (COC) และมีเงินจ่ายล่วงหน้า สำหรับเป็นทุนหมุนเวียนและสำรองเชื้อเพลิง ไม่น้อยกว่า 15 วัน เป็นจำนวน 18.50 ล้านบาท โดยจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์ต่อสัญญา	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า การเข้าทำสัญญามีความเหมาะสม เนื่องจากผลงานที่ STEM ได้เดินเครื่องให้กับ PGP เป็นไปตามเป้าหมายที่บริษัทได้กำหนดไว้ อัตราค่าบริการเป็นอัตราที่เหมาะสม PGP ไม่ต้องรับความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง
• ค่าบริหารจัดการ	113.70	144.42	ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 เป็นจำนวนเงิน 113.70 ล้านบาท จากจำนวนหน่วยที่ผลิตและขายไฟได้จำนวน 69,262,894.00 หน่วย เจ้าหนี้การค้าเป็นจำนวนเงิน 13.51 ล้านบาท เป็นยอดค่าบริการของเดือนพฤศจิกายน และธันวาคม 2561	
• เจ้าหนี้การค้า	13.51	20.99	ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 144.11 ล้านบาท จากจำนวนหน่วยที่ผลิตและขายไฟได้จำนวน 75,975,836.00 หน่วย เจ้าหนี้การค้าเป็นจำนวนเงิน 20.99 ล้านบาท เป็นยอดค่าบริการของเดือนพฤศจิกายน และธันวาคม 2562	
• เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริหาร	18.50	18.50		

# รายการระหว่าง PGP กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
รายการระหว่าง PGP กับ TPOLY				
<ul style="list-style-type: none"> <li>● เงินค่าจ้างล่วงหน้าตามสัญญา</li> </ul>	-	-	วันที่ 27 เมษายน 2558 PGP ได้ทำสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลแบบจ้างเหมาเบ็ดเสร็จ ขนาด 9.9 เมกะวัตต์ กับ TPOLY โดยมีมูลค่าตามสัญญาจำนวน 648.00 ล้านบาท PGP	<b>คณะกรรมการตรวจสอบ</b> มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสมเนื่องจากราคาที่ตกลงกันเป็นราคาที่เปรียบเทียบโดยผู้ประเมินอิสระ OWL เปรียบเทียบราคาก่อสร้างกับผู้ก่อสร้างรายอื่นโดยราคาที่ตกลงกันมีราคาต่ำกว่า 27.58ล้านบาท หรือคิดเป็นต่ำกว่าร้อยละ 4.26 นอกจากนี้เงื่อนไขการชำระเงินการกำหนดค่าปรับสำหรับงานล่าช้าในการก่อสร้างเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าปกติโดยทั่วไปและเป็นธรรมต่อ PGP
<ul style="list-style-type: none"> <li>● งานระหว่างก่อสร้าง</li> </ul>	-	-	ในวันที่ 7 กรกฎาคม 2560 PGP ได้ COD เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้การไฟฟ้าภูมิภาค	
<ul style="list-style-type: none"> <li>● เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน</li> </ul>	5.26	5.26	ในปี 2561 ได้ชำระเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างครบทั้งจำนวน และจ่ายเงินประกันผลงาน COD และ COC จำนวน 58.16 ล้านบาทคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 5.26 ล้านบาท	
<ul style="list-style-type: none"> <li>● เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง</li> </ul>	-	-	เมื่อ 8 มกราคม 2563 ได้ชำระเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างเงินประกันผลงานที่เหลือทั้งจำนวน เป็นจำนวนเงิน 5.26 ล้านบาท	





## รายการระหว่าง SGP กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
รายการระหว่าง SGP กับ TPOLY <ul style="list-style-type: none"><li>เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญา</li><li>งานระหว่างก่อสร้าง</li><li>เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน</li><li>เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง</li></ul>	3.56  642.89  31.69  9.14	-  642.89  -  -	วันที่ 27 เมษายน 2558 SGP ได้ทำสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลแบบจ้างเหมาเบ็ดเสร็จ ขนาด 9.9 เมกะวัตต์ กับ TPOLY โดยมีมูลค่าตามสัญญาจำนวน 648.00 ล้านบาท วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561 SGP ได้ COD เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับการไฟฟ้าภูมิภาค SGP จึงรับรู้งานระหว่างก่อสร้างเต็มจำนวนเพื่อรับรู้เป็นสินทรัพย์โรงไฟฟ้า จึงทำให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีเงินจ่ายล่วงหน้าคงเหลือจำนวน 3.56 ล้านบาท เจ้าหนี้เงินประกันผลงานเป็นจำนวนเงิน 31.69 ล้านบาท มีเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างค้างจ่าย คงเหลือจำนวน 8.27 ล้านบาท ในปี 2562 ได้ชำระเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างเงินประกันผลงานที่เหลือทั้งจำนวน เป็นจำนวนเงิน 31.69 ล้านบาท	<b>คณะกรรมการตรวจสอบ</b> มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสมเนื่องจากราคาที่ตกลงกันเป็นราคาที่เปรียบเทียบโดยผู้ประเมินอิสระ OWL เปรียบเทียบราคาก่อสร้างกับผู้ก่อสร้างรายอื่นโดยราคาที่ตกลงกันมีราคาต่ำกว่า 27.58 ล้านบาท หรือคิดเป็นต่ำกว่าร้อยละ 4.26 นอกจากนี้เงื่อนไขการชำระเงินการกำหนดค่าปรับสำหรับงานล่าช้าในการก่อสร้างเป็นไปตามเงื่อนไขการกำกับกติโดยทั่วไปและเป็นธรรมต่อ SGP

## รายการระหว่าง SGP กับ STEM

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
รายการระหว่าง SGP กับ STEM <ul style="list-style-type: none"><li>ค่าบริการจัดการ</li><li>เจ้าหนี้การค้า</li></ul>	74.65  16.05  18.50	132.00  21.55  18.50	ณ วันที่ 2 พฤษภาคม 2561 คู่สัญญา SGP&STEM ได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา อัตราค่าจ้างปีที่ 1 จำนวน 1.565 บาท/หน่วย นับตั้งแต่วันที่ 10 พฤษภาคม 2561 และมีเงินจ่ายล่วงหน้า สำหรับเป็นทุนหมุนเวียนและสำรองเชื้อเพลิง ไม่น้อยกว่า 15 วัน เป็นจำนวน 18.50 ล้าน	<b>คณะกรรมการตรวจสอบ</b> มีความเห็นว่า การเข้าทำสัญญามีความเหมาะสมเนื่องจากผลงานที่ STEM ได้เดินเครื่องให้กับ PGP เป็นไปตามเป้าหมายที่บริษัทได้กำหนดไว้ อัตราค่าบริการเป็นอัตราที่เหมาะสม PGP ไม่ต้องรับความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง



รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
● เงินจ่ายล่วงหน้าค่า บริหาร			บาท โดยจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้าง ไม่ประสงค์จะต่อสัญญา ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 เป็น จำนวนเงิน 74.65 ล้านบาท จากจำนวนหน่วยที่ผลิตและ ขายไฟฟ้ได้ จำนวน 58,677,166.00 หน่วย เจ้าหนี้การค้าเป็น จำนวนเงิน 16.05 ล้านบาท เป็นยอดค่าบริการของเดือน พฤศจิกายน และ ธันวาคม 2561 ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็น จำนวนเงิน 100.09 ล้านบาท จากจำนวนหน่วยที่ผลิตและ ขายไฟฟ้ได้ จำนวน 73,629,104.00 หน่วย เจ้าหนี้การค้าเป็น จำนวนเงิน 21.55 ล้านบาท เป็นยอดค่าบริการของเดือน พฤศจิกายน และ ธันวาคม 2562	



รายการระหว่าง PTG กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
รายการระหว่าง PTG กับ TPOLY				
<ul style="list-style-type: none"> <li>ค่าควบคุมงานถมดิน/ส่วนปรับปรุงที่ดิน</li> </ul>	0.70	-	เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2559 คู่สัญญา PTG & TPOLY ได้ทำสัญญาจ้างควบคุมงานถมดิน เป็นจำนวนเงินมูลค่า 0.70 ล้านบาท ในปี 2559 ได้เบิกผลงานมาจำนวน 0.21 ล้านบาท	<b>คณะกรรมการตรวจสอบ</b> มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก PTG มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 23 MW โดยมีเนื้อที่ 131-1-6 ไร่ ขนาดของพื้นที่ในการถมดินมีขนาดใหญ่ และโรงไฟฟ้าอยู่ในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงเหตุการณ์ความไม่สงบ จึงทำให้ระยะเวลาควบคุมงานนานกว่าโรงไฟฟ้าอื่น ๆ
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง	141.32	29.69	ณ 31 ธันวาคม 2560 มีเบิกผลงานรวมแล้วเป็นจำนวน 0.49 ล้านบาท	
งานระหว่างก่อสร้าง	387.81	1,111.97	เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2560 คู่สัญญา PTG & TPOLY ได้ลงนามสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลแบบจ้างเหมาเบ็ดเสร็จ ขนาด 23 MW โดยมูลค่าสัญญาจำนวน 1,329.95 ล้านบาท	<b>คณะกรรมการตรวจสอบ</b> มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากราคาที่ตกลงกันเป็นราคาที่เปรียบเทียบโดยผู้ประเมินอิสระ OWL เปรียบเทียบราคาค่าก่อสร้างกับผู้ก่อสร้างรายอื่น โดยราคาที่ตกลงกันมีราคาต่ำกว่า เท่ากับ 323.59 ล้านบาท หรือคิดเป็นต่ำกว่าร้อยละ 19.56 นอกจากนี้เงื่อนไขการชำระเงินการกำหนดค่าปรับสำหรับงานล่าช้าในการก่อสร้างเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าปกติโดยทั่วไปและเป็นธรรมต่อ PTG
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	13.30	107.34	เมื่อวันที่ 22 มกราคม 2561 มีการเบิกเงินจ่ายล่วงหน้างวดแรก เป็นจำนวน 74.77 ล้านบาท	
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง	231.76	35.02	ในวันที่ 6 กรกฎาคม 2561 TPOLY ได้เบิกค่าก่อสร้างตามสัญญางวดที่ 1 ตามผลงานเป็นจำนวนเงิน 66.50 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2561 โรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้างแล้วเสร็จคิดเป็นร้อยละ 29.16 เป็นจำนวนเงิน 387.81 ล้านบาท เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างคงเหลือ 141.32 ล้านบาท เจ้าหนี้เงินประกันผลงานเป็นจำนวนเงิน 13.30 ล้านบาท เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างเป็นจำนวน 231.76 ล้านบาท ได้ชำระเมื่อวันที่ 18 มกราคม 2562 บางส่วนเป็นจำนวน 103.40 ล้านบาทคงเหลือ 128.36 ล้านบาท	
			ในปี 2562 TPOLY ได้เบิกค่าก่อสร้างตามผลงานเป็นจำนวนเงิน 724.16 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2562 โรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้างแล้วเสร็จคิดเป็นร้อยละ 84.89 เป็นจำนวนเงิน 1,111.97 ล้านบาท เงินจ่ายล่วงหน้าค่า	



		ก่อสร้างคงเหลือ 29.69 ล้านบาท เจ้าหนี้เงินประกัน ผลงานเป็นจำนวน 107.34 ล้านบาท เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง เป็นจำนวน 35.02 ล้านบาท ได้ชำระเมื่อวันที่ 27 มกราคม 2563 ทั้งจำนวน	
--	--	---	--

**รายการระหว่าง TPC 1 กับ TPOLY**

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
รายการระหว่าง TPC 1 กับ TPOLY ค่าควบคุมงานถมดิน/ส่วน ปรับปรุงที่ดิน	0.42	-	วันที่ 13 พฤศจิกายน 2560 คู่สัญญา TPC 1 & TPOLY ได้ทำสัญญาจ้างเหมาควบคุมงานถมดินเป็นจำนวน 0.42 ล้านบาท ในปี 2561 ได้เบิกผลงานมาทั้งจำนวน 0.42 ล้านบาท	<b>คณะกรรมการตรวจสอบ</b> มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากราคาที่ตกลงกันเป็นราคาที่เปรียบเทียบโดยผู้ประเมินอิสระ OWL เปรียบเทียบราคาค่าก่อสร้างกับผู้ก่อสร้างรายอื่น โดยราคาที่ตกลงกันมีราคา ต่ำกว่า เท่ากับ 91.87 ล้านบาท หรือคิดเป็นต่ำกว่าร้อยละ 12.10 นอกจากนี้ เงื่อนไขการชำระเงินการกำหนดค่าปรับสำหรับงานล่าช้าในการก่อสร้างเป็นไป ตามเงื่อนไขการค้าปกติโดยทั่วไปและเป็นธรรมต่อ TPC 1
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง	99.93	36.90	เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2561 TPC 1 ได้ลงนามในสัญญา จ้างเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าแบบเบ็ดเสร็จขนาด 9.9 MW โดยมีมูลค่าสัญญาเป็นจำนวน 666.20 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2561 ได้จ่ายชำระเงินจ่ายล่วงหน้าร้อยละ 15 ของ มูลค่าสัญญาเป็นจำนวน 99.93 ล้านบาททั้งจำนวน	
งานระหว่างก่อสร้าง	-	420.17	เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2562 TPOLY ได้เบิกค่าก่อสร้าง ตามผลงานตามสัญญางวดที่ 1 เป็นจำนวน 33.31 ล้าน บาท ณ 31 ธันวาคม 2562 โรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง แล้วเสร็จคิดเป็นร้อยละ 63.07 เป็นจำนวนเงิน 420.17	
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	40.31	ล้านบาท เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างคงเหลือ 36.90 ล้านบาท เจ้าหนี้เงินประกันผลงานเป็นจำนวน 40.31 ล้านบาท เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างเป็นจำนวน 15.50 ล้านบาท	
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง	-	15.50	เมื่อวันที่ 6 มกราคม 2563 ได้จ่ายชำระแล้วทั้งจำนวน	



## รายการระหว่าง TPCB 1 กับ นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าที่ดิน	-	5.00	วันที่ 18 พฤศจิกายน 2562 คู่สัญญา TPCB 1 & นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร ได้ทำสัญญาจะซื้อจะขายที่ดิน 58 แปลงเนื้อที่ 71 ไร่ 19 ตรว. มูลค่าสัญญา 21.24 ล้านบาท และได้ชำระเงินมัดจำค่าที่ดินเป็นจำนวน 5.00 ล้านบาท	<b>คณะกรรมการตรวจสอบ</b> มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสมเนื่องจากพื้นที่ของ TPCB1 ได้สร้างโรงไฟฟ้าเกือบเต็มทำให้เหลือพื้นที่ในการทำลานตากเชื้อเพลิงไม่เพียงพอจึงเห็นควรให้ซื้อที่ดินเพิ่มเพื่อจัดทำลานตากเชื้อเพลิง และราคาดังกล่าวเป็นราคาที่ไม่เกินราคาประเมินของผู้ประเมินอิสระ

## รายการระหว่าง TPCB 2 กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
รายการระหว่าง TPCB 2 กับ TPOLY				
ค่าควบคุมงานถมดิน/ส่วนปรับปรุงที่ดิน	0.42	-	วันที่ 13 พฤศจิกายน 2560 คู่สัญญา TPCB 2 & TPOLY ได้ทำสัญญาจ้างเหมาควบคุมงานถมดินเป็นจำนวน 0.42 ล้านบาท ในปี 2561 ได้เบิกผลงานมาทั้งหมดจำนวน 0.42 ล้านบาท	<b>คณะกรรมการตรวจสอบ</b> มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสมเนื่องจากราคาที่ตกลงกันเป็นราคาที่เปรียบเทียบโดยผู้ประเมินอิสระ OWL เปรียบเทียบราคาก่อสร้างกับผู้ก่อสร้างรายอื่น โดยราคาที่ตกลงกันมีราคาต่ำกว่า เท่ากับ 104.70 ล้านบาท หรือคิดเป็นต่ำกว่าร้อยละ 13.79 นอกจากนี้เงื่อนไขการชำระเงินการกำหนดค่าปรับสำหรับงานล่าช้าในการก่อสร้างเป็นไปตามเงื่อนไขการค้ำประกันโดยทั่วไปและเป็นธรรมต่อ TPCB 2
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง	98.03	40.75	เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2561 TPCB 2 ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าแบบเบ็ดเสร็จขนาด 9.9 MW โดยมีมูลค่าสัญญาเป็นจำนวน 653.56 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2561 ได้จ่ายชำระเงินจ่ายล่วงหน้าร้อยละ 15 ของมูลค่าสัญญาเป็นจำนวน 98.03 ล้านบาททั้งหมด	
งานระหว่างก่อสร้าง	-	381.87	เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2562 TPOLY ได้เบิกค่าก่อสร้างตามผลงานตามสัญญางวดที่ 1 เป็นจำนวน 33.31 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2562 โรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้างแล้วเสร็จคิดเป็นร้อยละ 58.43 เป็นจำนวนเงิน 381.87	
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	38.19		



เจ้าหน้าที่ค่าก่อสร้าง	-	-	ล้านบาท เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างคงเหลือ 40.75 ล้านบาท เจ้าหน้าที่เงินประกันผลงานเป็นจำนวน 38.19 ล้านบาท	
------------------------	---	---	--	--

รายการระหว่าง TPC2 กับ นายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกร

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าที่ดิน	-	3.70	วันที่ 18 พฤศจิกายน 2562 คู่สัญญา TPC2 & นาย สมบัติ ชัยรัตน์มโนกร ได้ทำสัญญาจะซื้อจะขายที่ดิน 15 แปลงเนื้อที่ 26 ไร่ 1 งาน 80 ตรว. มูลค่าสัญญา 7.91 ล้าน บาท และได้ชำระเงินมัดจำค่าที่ดินเป็นจำนวน 3.70 ล้าน บาท	<b>คณะกรรมการตรวจสอบ</b> มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากพื้นที่ของ TPC2 ได้สร้างโรงไฟฟ้าเกือบเต็มทำให้เหลือพื้นที่ในการ ทำลานตากเชื้อเพลิงไม่เพียงพอจึงเห็นควรให้ซื้อที่ดินเพิ่มเพื่อจัดทำลานตาก เชื้อเพลิง และราคาดังกล่าวเป็นราคาที่ไม่เกินราคาประเมินของผู้ประเมิน อิสระ

รายการระหว่าง TPC5 กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2561	ปี 2562		
รายการระหว่าง TPC5 กับ TPOLY			วันที่ 8 พฤษภาคม 2561 คู่สัญญา TPC5 & TPOLY ได้ ทำสัญญาจ้างเหมาควบคุมงานถมดินเป็นจำนวน 0.45 ล้าน บาท ในปี 2561 ยังไม่เบิกผลงานทั้งจำนวน  เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2561 TPC5 ได้ลงนามใน สัญญาจ้างเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าแบบเบ็ดเสร็จขนาด 6.3 MW โดยมีมูลค่าสัญญาเป็นจำนวน 555.78 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2561 เมื่อวันที่ 14 มกราคม 2562 ได้ทำการ	<b>คณะกรรมการตรวจสอบ</b> มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากราคาที่ตกลงกันเป็นราคาที่เปรียบเทียบโดยผู้ประเมินอิสระ OWL เปรียบเทียบราคาค่าก่อสร้างกับผู้ก่อสร้างรายอื่น โดยราคาที่ตกลงกันมีราคา ต่ำกว่า เท่ากับ 168.50 ล้านบาท หรือคิดเป็นต่ำกว่าร้อยละ 24.46 นอกจากนี้เงื่อนไขการชำระเงินการกำหนดค่าปรับสำหรับงานล่าช้าในการ ก่อสร้างเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าปกติโดยทั่วไปและเป็นธรรมต่อ TPC5

เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง	-	30.78	เบิกเงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง 15%ชำระบางส่วนเมื่อ 21 กุมภาพันธ์ 2562
งานระหว่างก่อสร้าง	-	314.20	เมื่อวันที่ 14 มกราคม 2562 TPOLY ได้ทำการเบิกเงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างเป็นจำนวนเงิน 77.91 ล้านบาท
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	27.80	และ วันที่ 14 พฤษภาคม 2562 TPOLY ได้ทำการเบิกค่าก่อสร้างตามผลงานตามสัญญางวดที่ 1 เป็นจำนวนเงิน 25.97 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2562 โรงไฟฟ้าระหว่าง
เจ้าหนี้ค่าทรัพย์สิน	-	32.93	ก่อสร้างแล้วเสร็จร้อยละ 60.49 คิดเป็นจำนวนเงิน 314.20 ล้านบาท เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างคงเหลือ 30.78 ล้านบาท เจ้าหนี้เงินประกันผลงานจำนวน 27.80 ล้านบาท เจ้าหนี้ค่าทรัพย์สินจำนวน 32.93 ล้านบาทได้ชำระแล้วบางส่วนจำนวน 29.11 ล้านบาทเมื่อวันที่ 15 มกราคม 2563 คงเหลือ 3.82 ล้านบาท



## 1. มาตรการและขั้นตอนในการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

บริษัทฯ ได้กำหนดมาตรการการทำรายการระหว่างกันของบริษัทฯ และบริษัทย่อย กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ มีส่วนได้ส่วนเสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคต ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยคณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นในการเข้าทำรายการและความเหมาะสมทางด้านราคาของรายการ โดยพิจารณาจากเงื่อนไขต่างๆ ให้เป็นไปตามลักษณะการดำเนินการค้าปกติในตลาด และมีการเปรียบเทียบราคาที่เกิดขึ้นกับบุคคลภายนอก ในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณาการรายการระหว่างกันที่เกิดขึ้น บริษัทฯ จะจัดให้มีผู้เชี่ยวชาญอิสระหรือผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันดังกล่าว เพื่อนำไปประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัท 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 และเปิดเผยข้อมูลในการทำรายการตามที่ได้ระบุไว้ใน 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 ยังมีสัญญาว่าจ้าง VSPP ซึ่งเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ เดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าตามสัญญาจ้างลงวันที่ 10 กรกฎาคม 2557 ซึ่งมีระยะเวลาสัญญา 5 ปี สิ้นสุดในปี 2562 เนื่องจากมีประสบการณ์ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้า และผลงานที่ผ่านมาเป็นไปตามเป้าหมาย รวมทั้งมีความเป็นไปได้ในอนาคตที่บริษัทย่อยอาจว่าจ้าง TPOLY เป็นผู้รับเหมางานก่อสร้างโรงไฟฟ้าแบบเบ็ดเสร็จ (EPC) เนื่องจาก TPOLY เป็นผู้ที่มีประสบการณ์การก่อสร้างโรงไฟฟ้าหลายแห่งรวมถึงให้กับบริษัทย่อย และสามารถทำตามเงื่อนไขที่บริษัทฯ กำหนด

อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความสำคัญของการทำรายการระหว่างกันโดยเฉพาะรายการที่ไม่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป เช่น งานก่อสร้างโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อย เป็นต้น บริษัทฯ จึงได้กำหนดวิธีการคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าอย่างเหมาะสมและเป็นธรรมกับผู้รับเหมารายอื่น โดยมีการเปรียบเทียบราคา เทคโนโลยีที่ใช้และเงื่อนไขทางการค้า รวมถึงประสบการณ์



และขนาดธุรกิจของผู้รับเหมา เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นทุกราย โดยหากบริษัทฯ จะเข้ารายการดังที่กล่าวมานี้ ตลอดจนรายการระหว่างกันอื่นๆ ที่เกิดขึ้นในอนาคต บริษัทฯ และ บริษัทย่อย ก็จะมีการดำเนินการมาตรการและขั้นตอนในการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันตามที่ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์ฯ กำหนด

## ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

**13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ****13.1 รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน****13.1.1 รายงานการสอบบัญชีและงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562**

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ซึ่งตรวจสอบโดยนายพญักษ์ พิษณุวงศ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 7764 บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ได้ตรวจสอบงบการเงินดังกล่าวแล้วและได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข โดยว่างบการเงินนี้แสดงฐานะการเงินรวม และงบการเงินแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ตามรายงานลงวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2563

**13.1.2 รายงานการสอบบัญชีและงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561**

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 ซึ่งตรวจสอบโดยนายพญักษ์ พิษณุวงศ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 7764 บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ได้ตรวจสอบงบการเงินดังกล่าวแล้วและได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข โดยว่างบการเงินนี้แสดงฐานะการเงินรวม และงบการเงินแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ตามรายงานลงวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2562

**13.1.3 รายงานการสอบบัญชีและงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560**

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 ซึ่งตรวจสอบโดยนายพญักษ์ พิษณุวงศ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 7764 บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ได้ตรวจสอบงบการเงินดังกล่าวแล้วและได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข โดยว่างบการเงินนี้แสดงฐานะการเงินรวม และงบการเงินแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ตามรายงานลงวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2561

● **งบแสดงฐานะทางการเงิน**

งบแสดงฐานะการเงิน	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-60		งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-61		งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-62	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	157.61	3.06	86.40	1.45	64.52	0.82
เงินลงทุนชั่วคราว	184.89	3.60	155.65	2.62	85.13	1.09
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - บริษัทอื่น	227.49	4.42	300.52	5.05	309.40	3.96
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - ลูกหนี้อื่น	143.12	2.78	149.27	2.51	208.34	2.66
สินค้าคงเหลือ	-	-	4.60	0.08	11.69	0.15
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	100.00	1.94	50.00	0.84	267.00	3.41
เงินจ่ายล่วงหน้า	-	-	7.75	0.13	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง	21.61	0.42	345.10	5.80	149.26	1.91
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>	<b>834.72</b>	<b>16.23</b>	<b>1,099.28</b>	<b>18.47</b>	<b>1,095.33</b>	<b>14.00</b>
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>						
เงินฝากติดการค้ำประกัน	23.23	0.45	31.81	0.53	80.35	1.03
เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	502.74	9.78	488.89	8.22	483.63	6.18
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์	3697.81	71.91	4,232.50	71.13	6,071.40	77.62
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	11.89	0.23	8.90	0.15	8.45	0.11
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริหารจัดการ	68.56	1.33	85.66	1.44	79.31	1.01
ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	0.54	0.01	0.68	0.01	0.52	0.01
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	3.13	0.06	2.86	0.05	2.52	0.03
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>	<b>4,307.90</b>	<b>83.77</b>	<b>4,851.30</b>	<b>81.53</b>	<b>6,726.18</b>	<b>86.00</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>	<b>5,142.62</b>	<b>100.00</b>	<b>5,950.58</b>	<b>100.00</b>	<b>7,821.51</b>	<b>100.00</b>

งบแสดงฐานะการเงิน	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-60		งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-61		งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-62	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>						
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	-	-	202.22	2.59
เจ้าหนี้การค้า	102.37	1.99	96.25	1.62	110.76	1.42
เจ้าหนี้อื่น	144.57	2.81	350.63	5.89	157.63	2.02
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	277.35	5.39	324.24	5.45	543.56	6.95
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.71	0.13	7.79	0.13	5.04	0.06
เงินประกันผลงานส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	127.15	2.47	37.42	0.63	59.39	0.76
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>	<b>658.15</b>	<b>12.80</b>	<b>816.33</b>	<b>13.72</b>	<b>1,078.59</b>	<b>13.79</b>
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>						

งบแสดงฐานะการเงิน	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-60		งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-61		งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-62	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
เงินกู้ยืมระยะยาว-สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1,686.71	32.80	1,838.77	30.90	2,863.84	36.61
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน-สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	10.44	0.20	6.46	0.11	1.42	0.02
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	27.35	0.53	13.30	0.22	159.97	2.05
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	5.90	0.11	7.25	0.12	10.46	0.13
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	1,730.41	33.65	1,865.78	31.35	3,035.69	38.81
รวมหนี้สิน	2,388.55	46.45	2,682.10	45.07	4,114.28	52.60
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้น</b>						
ทุนจดทะเบียน	401.20	7.80	401.20	6.74	401.20	5.13
ทุนชำระแล้ว	401.20	7.80	401.20	6.74	401.20	5.13
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	1,254.31	24.39	1,254.31	21.08	1,254.31	16.04
สำรองตามกฎหมาย	39.98	0.78	66.11	1.11	98.85	1.26
กำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร	441.86	8.59	747.80	12.57	1,013.81	12.96
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	33.73	0.66	33.73	0.57	33.05	0.42
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	2,171.09	42.22	2,503.15	42.07	2,801.22	35.81
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	582.98	11.34	765.33	12.86	906.01	11.58
ส่วนของผู้ถือหุ้น - สุทธิ	2,754.06	53.55	3,268.48	54.93	3,707.22	47.40
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	5,142.62	100.00	5,950.58	100.00	7,821.51	100.00

● งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-60		งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-61		งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-62	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
<b>รายได้</b>						
รายได้จากการขายไฟฟ้า	1,092.68	100.00	1,560.12	100.00	1,642.02	100.00
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-
<b>รวมรายได้</b>	<b>1,092.68</b>	<b>100.00</b>	<b>1,560.12</b>	<b>100.00</b>	<b>1,642.02</b>	<b>100.00</b>
ต้นทุนขาย	(585.27)	(53.56)	(823.82)	(52.80)	(891.14)	(54.27)
กำไรขั้นต้น	507.41	46.44	736.30	47.20	750.89	45.73
รายได้อื่น	14.37	1.31	9.84	0.63	13.51	0.82
<b>กำไรก่อนค่าใช้จ่าย</b>	<b>521.77</b>	<b>47.75</b>	<b>746.14</b>	<b>47.83</b>	<b>764.40</b>	<b>46.55</b>
<b>ค่าใช้จ่าย</b>						
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(84.81)	(7.76)	(109.79)	(7.04)	(122.45)	(7.46)
หนี้สงสัยจะสูญ	(60.64)	(5.55)	-	-	-	-
ขาดทุนจากการเลิกบริษัทย่อย	(0.25)	(0.02)	-	-	(1.16)	(0.07)
กำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	14.42	1.32	6.43	0.41	13.62	0.83
ต้นทุนทางการเงิน	(63.93)	(5.85)	(81.73)	(5.24)	(78.81)	(4.80)
<b>รวมค่าใช้จ่าย</b>	<b>(195.21)</b>	<b>(17.87)</b>	<b>(185.09)</b>	<b>11.86</b>	<b>(188.81)</b>	<b>(11.50)</b>
<b>กำไรก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>326.57</b>	<b>29.89</b>	<b>561.05</b>	<b>35.96</b>	<b>575.59</b>	<b>35.05</b>
ภาษีเงินได้	(0.28)	(0.03)	(0.30)	(0.02)	(0.39)	(0.02)
<b>กำไรสำหรับงวด</b>	<b>326.28</b>	<b>29.86</b>	<b>560.75</b>	<b>35.94</b>	<b>575.20</b>	<b>35.03%</b>
<b>กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น</b>	<b>(0.75)</b>	<b>(0.07)</b>	<b>0.75</b>	<b>0.05</b>	<b>(2.14)</b>	<b>(0.13)</b>
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	-
<b>กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี</b>	<b>325.53</b>	<b>29.79</b>	<b>561.51</b>	<b>35.99</b>	<b>573.06</b>	<b>34.90</b>
<b>การแบ่งปันกำไรรวม</b>						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	208.11		353.89		359.51	
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	118.17		206.86		215.69	
กำไรต่อหุ้น	0.52		0.88		0.90	

● **งบกระแสเงินสด**

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-60 ล้านบาท	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-61 ล้านบาท	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-62 ล้านบาท
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน</b>			
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	326.57	561.05	575.59
รายการปรับกระทบกำไรเป็นเงินสดสุทธิได้มาจาก			
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	100.77	151.69	161.19
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงเงินทุน	(0.53)	(0.23)	(0.08)
กำไรจากการขายเงินลงทุนเพื่อค้า			
กำไรจากการขายเงินลงทุนเพื่อขาย	-	-	-
ค่าเผื่อการด้อยค่าในสินทรัพย์	-	-	-
ประมาณการหนี้สินของผลประโยชน์พนักงาน	0.67	2.10	2.16
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-
กำไร(ขาดทุน)จากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์	-	1.64	0.58
กำไร(ขาดทุน)จากการขายสินทรัพย์	-	0.01	-
หนี้สงสัยจะสูญ	60.64	3.56	6.89
สำรองสำหรับการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	-	-	-
กำไรขาดทุนจากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	(14.42)	(6.43)	(13.62)
ขาดทุนจากการลดทุนในบริษัทย่อย	-	1.51	-
ขาดทุนจากการยกเลิกกิจการบริษัทย่อย	0.24	-	1.16
กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	(1.42)	-
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	63.93	81.73	78.81
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์			
และหนี้สินดำเนินงาน	537.87	795.22	812.70
<b>สินทรัพย์ดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น)</b>			
เงินลงทุนเพื่อค้า	157.52	29.47	70.60
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-
ลูกหนี้การค้า - บริษัทอื่น	(59.15)	(73.03)	(8.87)
ลูกหนี้อื่น	(27.00)	(10.01)	(60.78)
วัสดุคงเหลือ	-	(4.60)	(7.09)
เงินจ่ายล่วงหน้า	-	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าการบริหารจัดการ	(23.06)	(24.84)	-
เงินรับคืนค่าภาษีมูลค่าเพิ่ม	12.06	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-
<b>หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)</b>			
เจ้าหนี้การค้า	29.46	(6.11)	14.51
เจ้าหนี้อื่น	90.54	215.28	(189.94)
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง	-	-	-
จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	(1.43)	-	(0.87)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	-	-	-
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	26.52	(103.78)	168.65
เงินสดรับ(จ่าย)จากการดำเนินงาน	(743.32)	(817.59)	798.90
จ่ายดอกเบี้ย	(63.37)	(96.27)	(125.03)



งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
	31-ธ.ค.-60	31-ธ.ค.-61	31-ธ.ค.-62
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
จ่ายภาษีเงินได้	(0.36)	(0.18)	(0.20)
<b>เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน</b>	<b>679.59</b>	<b>721.15</b>	<b>673.67</b>
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน</b>			
เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกันเพิ่มขึ้น	(2.14)	(8.58)	(48.54)
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนเพิ่มในกิจการร่วมค้า	(143.17)	(52.50)	-
เงินปันผลรับจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	24.05	18.65
เงินสดจ่ายเจ้าหนี้เงินลงทุน	(64.95)	-	-
เงินสดจ่ายชำระประมาณการหนี้สินระยะยาว	-	-	-
เงินสดรับจากการลดทุนในบริษัทร่วม	-	44.66	-
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	5.50	-
เงินสดรับคืนจากการเลิกกิจการของบริษัทย่อย	-	-	1.28
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาก่อสร้าง	(2.27)	(341.54)	(41.91)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดินอาคารและอุปกรณ์	(768.63)	(658.32)	(1,710.33)
เงินสดรับจากการขายที่ดินอาคารและอุปกรณ์	-	0.21	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	-	-
-โปรแกรมคอมพิวเตอร์	(0.16)	(0.12)	(0.03)
เงินสดลดลงจากการยกเลิกกิจการของบริษัทย่อย	-	-	-
เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(50.00)	(25.65)	(272.00)
เงินสดรับเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	40.00	75.65	55.00
<b>เงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมลงทุน</b>	<b>(991.32)</b>	<b>(936.64)</b>	<b>(1,997.88)</b>

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
	31-ธ.ค.-60	31-ธ.ค.-61	31-ธ.ค.-62
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน</b>			
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น	-	-	201.05
เงินสดรับกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	50.00
เงินสดจ่ายเงินคืนกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(50.00)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	472.00	476.30	1,568.63
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(188.78)	(277.35)	(324.24)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(5.48)	(8.71)	(7.79)
เงินเพิ่มทุนในบริษัทย่อยของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	59.74	55.73	79.63
เงินลดทุนในบริษัทย่อยของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(3.53)	(2.63)	-
เงินจ่ายคืนทุนในบริษัทย่อยของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	-	-	(0.88)
เงินจ่ายจากการโอนหุ้น ผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	-	-	(12.91)
กำไรในบริษัทย่อยของ ผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	-	-	-

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
	31-ธ.ค.-60	31-ธ.ค.-61	31-ธ.ค.-62
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เงินปันผลของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม			
ของบริษัทย่อย	(55.94)	(76.47)	(142.45)
เงินปันผลจ่าย	(12.04)	(22.59)	(58.69)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	265.97	144.28	1,302.34
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง) - สุทธิ	(45.76)	(71.21)	(21.88)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	54.00	157.61	86.40
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นงวด	157.60	86.40	64.52

● อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
		31-ธ.ค.-60	31-ธ.ค.-61	31-ธ.ค.-62
อัตราส่วนสภาพคล่อง (LIQUIDITY RATIO)				
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.27	1.35	1.02
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.08	0.85	0.62
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	1.37	0.98	0.71
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	5.52	5.91	5.38
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	66.11	61.77	67.79
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	6.68	8.30	8.61
ระยะเวลารับชำระหนี้เฉลี่ย	วัน	54.65	44.00	42.40
Cash Cycle	วัน	11.46	18.78	28.73
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (PROFITABILITY RATIO)				
อัตรากำไรขั้นต้นจากการขาย	ร้อยละ	46.44	47.20	45.73
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน	ร้อยละ	39.99	40.79	39.09
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร	ร้อยละ	155.53	113.32	104.94
อัตรากำไรสุทธิ	ร้อยละ	18.80	22.54	21.54
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	ร้อยละ	10.04	15.14	13.56
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (EFFICIENCY RATIO)				
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	ร้อยละ	8.14	11.59	9.50
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	ร้อยละ	13.02	17.96	14.28
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	0.23	0.28	0.24
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (FINANCIAL POLICY RATIO)				
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.10	1.07	1.47
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	6.11	7.86	7.86
อัตราการจ่ายเงินปันผล	ร้อยละ	3.69	4.03	10.20

#### 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 2562 บริษัทฯ ลงทุนในบริษัท 15 แห่ง ดังนี้

รายชื่อบริษัท	ตัวย่อ	ทุนจดทะเบียน ชำระแล้ว (ล้านบาท)	สัดส่วนการ ถือหุ้นของ บริษัทฯ	สถานะปัจจุบัน
บริษัท ช้างแรก โบโอเพาเวอร์ จำกัด	CRB	200.00	73.12%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	MGP	235.00	46.00%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด	TSG	200.00	65.00%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท แมว่งศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	MWE	200.00	85.00%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	PGP	250.00	60.00%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	PTG	404.45	69.09%	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
บริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	SGP	250.00	51.00%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	TPCH1	140.00	84.23%	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	TPCH2	140.00	84.23%	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	TPCH5	110.00	89.00%	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด	TPCH6	-	-	เลิกกิจการ วันที่ 18 มี.ค. 62
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 7 จำกัด	TPCH7	-	-	เลิกกิจการ วันที่ 25 ก.พ. 62
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 8 จำกัด	TPCH8	-	-	เลิกกิจการ วันที่ 25 ก.พ. 62
บริษัท พีโอ เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด	PA	12.65	33.04%	อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	SP	420.00	50.00%	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

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

#### เหตุการณ์ปี 2562

##### ■ ประกาศจ่ายเงินปันผลประจำปี 2561

เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2562 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นได้มีมติจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานงวด 12 เดือน (รอบระยะเวลาบัญชี 1 ม.ค. 2561 – 31 ธ.ค. 2561) ของกำไรสุทธิของงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 144,060,197.36 บาท หลังหักทุนสำรองตามกฎหมายแล้วจำนวน 7,203,009.87 บาท จ่ายเงินปันผลในอัตราหุ้นละ 0.0623 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้นจำนวน 24,994,760 บาท หรือร้อยละ 18.26 โดยกำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้นที่จะมีสิทธิได้รับเงินปันผล (Record Date) ในวันที่ 8 พฤษภาคม 2562 และกำหนดจ่ายเงินปันผลจำนวนดังกล่าวให้แก่ผู้ถือหุ้นในวันที่ 24 พฤษภาคม 2562

## ■ ประกาศจ่ายเงินปันผลประจำปี 2562

### 1. จ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ครั้งที่แรก

วันที่ 7 สิงหาคม 2562 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานงวด 6 เดือนแรก (รอบระยะเวลาบัญชี 1 ม.ค. 2562 – 30 มิ.ย. 2562) ของกำไรสุทธิของงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 88,633,924.38 บาท หลังหักทุนสำรองตามกฎหมายแล้วจำนวน 4,431,696.22 บาท จ่ายเงินปันผลในอัตราหุ้นละ 0.084 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้นจำนวน 33,700,800 บาท หรือร้อยละ 40.02 โดยกำหนดวันกำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิรับเงินปันผลระหว่างกาล (Record Date) ในวันที่ 22 สิงหาคม 2562 และได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลแล้ว ในวันที่ 5 กันยายน 2562

### 2. จ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงาน ครั้งที่หลัง

วันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2563 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงานงวด 6 เดือนหลัง (รอบระยะเวลาบัญชี 1 ก.ค. 2562 – 31 ธ.ค. 2562) ของกำไรสุทธิของงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 128,875,235.45 บาท หลังหักทุนสำรองตามกฎหมายแล้วจำนวน 6,443,761.77 บาท จ่ายเงินปันผล ในอัตราหุ้นละ 0.123 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้นจำนวน 49,347,600 บาท หรือร้อยละ 40.31 โดยกำหนดวันกำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิรับเงินปันผล (Record Date) ในวันที่ 7 พฤษภาคม 2563 และกำหนดจ่ายเงินปันผลในวันที่ 20 พฤษภาคม 2563 ซึ่งสิทธิในการรับเงินปันผลดังกล่าวยังมีความไม่แน่นอนจนกว่าจะได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2563

ถ้าที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2563 อนุมัติการจ่ายเงินปันผล จะทำให้การจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานงวด 12 เดือน (รอบระยะเวลาบัญชี 1 ม.ค. 2562 – 31 ธ.ค. 2562) ของกำไรสุทธิของงบการเงินเฉพาะกิจการ เป็นอัตราหุ้นละ 0.207 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้นจำนวน 83,048,400 บาท หรือร้อยละ 40.19

## ■ รวมหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตได้ในปี 2562

ในปี 2562 บริษัทมีโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการเต็มปีทั้งหมดหกโครงการ โดยรวมผลิตกระแสไฟฟ้าได้ 433,345,575 หน่วย โดยค่า Capacity factor เฉลี่ยของทั้งหกโครงการเท่ากับ 93.7% หรือโดยเฉลี่ยแล้วโรงไฟฟ้าในเครือของบริษัทมีการหยุดซ่อมบำรุงประจำปี ปีละ 23 วันเท่านั้น

## ■ รับรางวัล Thailand Energy Award ด้านพลังงานทดแทน

โรงไฟฟ้ามหาชัย กรีน และโรงไฟฟ้าทุ่งสง กรีน ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าในเครือของบริษัทฯ ได้ชนะการประกวดรางวัล Thailand Energy Award ประจำปี 2019 ด้านพลังงานทดแทน ประเภทโครงการที่เชื่อมโยงกับระบบสายส่งไฟฟ้า (On-Grid) ซึ่งจัดโดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) เพื่อคัดเลือกผู้ประกอบการและหน่วยงานที่มีจุดเด่นด้านการอนุรักษ์พลังงานไทยอย่างยั่งยืนเพื่อให้สอดคล้องกับ นโยบายการอนุรักษ์พลังงานและการพัฒนาพลังงานทดแทนของภาครัฐ

## ■ ตัวแทนประเทศไทยและชนะการประกวด ASEAN Energy Award

หลังจากชนะการประกวด Thailand Energy Award 2019 โรงไฟฟ้ามหาชัย กรีน และโรงไฟฟ้าทุ่งสง กรีน ได้เป็นตัวแทนประเทศไทยไปประกวดในระดับอาเซียนในเวที ASEAN Energy Award 2019 โดยโรงไฟฟ้ามหาชัย กรีนได้รับรางวัลชนะเลิศ และ โรงไฟฟ้าทุ่งสง กรีน ได้รับรางวัลรองชนะเลิศอันดับหนึ่ง ซึ่งในปีนี้เป็นประเทศไทยได้รับเกียรติเป็นเจ้าภาพการจัดงานอีกด้วย

■ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.)

วันที่ 12 กรกฎาคม 2562 บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ที่ TPCN ถือหุ้นในสัดส่วน 50% ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) กับ การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) โดยมีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งอยู่ที่ 9.5 เมกะวัตต์ ในปริมาณรับซื้อไฟฟ้าที่สูงสุด 8.0 เมกะวัตต์ ซึ่งมีกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ภายในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2563 รายได้ค่าไฟฟ้าในรูปแบบ FiT-ขยะชุมชน เป็นราคาหน่วยละ 5.8143 บาท (โครงสร้างราคา มี FiT fix 2.39 + FiT variable 2.734 + FiT premium 0.7) ภายใต้สัญญาก่อสร้างและบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยจากหลุมฝังกลบมาใช้ประโยชน์เป็นเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตไฟฟ้า ปริมาณ 3 ล้านตัน เป็นเวลา 23 ปี อายุสัญญาโครงการสิ้นสุดวันที่ 19 สิงหาคม 2585

ความคืบหน้าโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าที่ COD แล้ว	60 MW
CRB, MWE, MGP, TSG, PGP, SGP	
โครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง	59 MW
PTG, TPCN 1, TPCN 2, TPCN 5, SP	

ผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการของบริษัท

งบการเงินเฉพาะกิจการ (ล้านบาท)	เปลี่ยนแปลง+/-			เปลี่ยนแปลง+/-		
	Q4-2562	Q3-2562	QoQ	2562	2561	YoY
<b>รายได้</b>						
รายได้เงินปันผล	80.76	78.89	2.4%	278.95	196.58	41.9%
รายได้อื่น	4.51	2.91	54.8%	14.65	14.94	(1.9%)
<b>รวมรายได้</b>	<b>85.27</b>	<b>81.80</b>	<b>4.2%</b>	<b>293.60</b>	<b>211.52</b>	<b>38.8%</b>
<b>ค่าใช้จ่าย</b>						
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(16.64)	(19.42)	(14.3%)	(71.72)	(67.28)	6.6%
ขาดทุนจากการเลิกบริษัทย่อย	0.00	0.00	-	(2.12)	0.00	-
ต้นทุนทางการเงิน	(1.73)	(0.42)	>100.0%	(2.25)	(0.18)	>100%
<b>รวมค่าใช้จ่าย</b>	<b>(18.36)</b>	<b>(19.84)</b>	<b>(7.4%)</b>	<b>(76.09)</b>	<b>(67.46)</b>	<b>12.8%</b>
<b>กำไร(ขาดทุน) สุทธิ</b>	<b>66.91</b>	<b>61.97</b>	<b>8.0%</b>	<b>217.51</b>	<b>144.06</b>	<b>51.0%</b>
<b>กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น*</b>	<b>(1.43)</b>	<b>0.00</b>	<b>-</b>	<b>(1.43)</b>	<b>0.75</b>	<b>(&gt;100.0%)</b>
<b>กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี</b>	<b>65.47</b>	<b>61.97</b>	<b>5.7%</b>	<b>216.07</b>	<b>144.81</b>	<b>49.2%</b>
<b>กำไรต่อหุ้น</b>	<b>0.17</b>	<b>0.15</b>	<b>8.0%</b>	<b>0.54</b>	<b>0.36</b>	<b>51.0%</b>

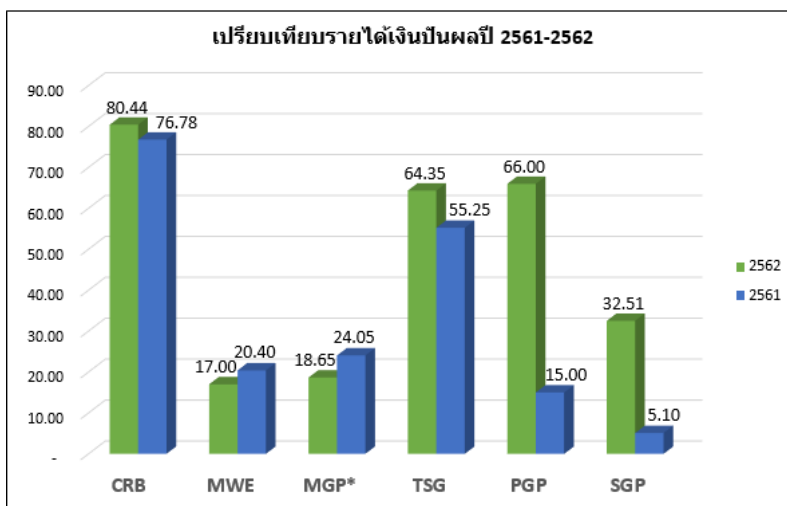
หมายเหตุ \* ผลกำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้

## งบเฉพาะกิจการ

สำหรับปี 2562 มีกำไร(ขาดทุน) สุทธิจำนวน 217.51 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 73.45 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 51 เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 144.06 ล้านบาท เนื่องมาจากสาเหตุดังต่อไปนี้

### ■ รายได้จากเงินปันผลที่เพิ่มมากขึ้น

บริษัท ฯ มีรายได้จากเงินปันผลจำนวน 278.95 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 82.37 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 41.9 เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 196.58 ล้านบาท ซึ่งแสดงดังภาพด้านล่าง



หมายเหตุ MGP\* ซึ่งเป็นกิจการร่วมค้า รับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้น

### ■ รายได้อื่น

บริษัท ฯ มีรายได้อื่นจำนวน 14.65 ล้านบาท ลดลงจำนวน 0.29 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 1.9 เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 14.94 ล้านบาท เนื่องจากกำไรขาดทุนจากการขายเงินลงทุน และรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นในบริษัทย่อยลดลง

### ■ ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

บริษัท ฯ มีค่าใช้จ่ายจำนวน 71.72 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 4.44 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 67.28 ล้านบาท โดยเป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินเดือนและผลตอบแทนพนักงาน กรรมการ ผู้บริหาร ค่าใช้จ่ายสาธารณูปโภค ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่นๆ และค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการบริหารงาน ค่าที่ปรึกษา ค่าส่งเสริมประชาสัมพันธ์ ซึ่งค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นเพื่อทำให้บริษัท ฯ สามารถดำเนินงานต่างๆ เป็นปกติ

### ■ ขาดทุนจากการเลิกบริษัทย่อย

ปี 2562 บริษัท ฯ ขาดทุนจากการเลิกบริษัทย่อย จำนวน 2.12 ล้านบาท โดยบริษัท ได้เลิกกิจการบริษัทย่อย ได้แก่ บริษัท TPCH6 TPCH7 TPCH8 ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งเพื่อยื่นประมูลโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล แต่เนื่องด้วยนโยบายของภาครัฐยังไม่เปิดการประมูล จึงได้ทำการเลิกกิจการ



### ■ ต้นทุนทางการเงิน

บริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 2.25 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 2.07 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 0.18 ล้านบาท ซึ่งเป็นดอกเบี้ยจ่ายจากสัญญาเช่าทางการเงิน และดอกเบี้ยจ่ายจากการกู้ยืมเงินระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

### ผลการดำเนินงานโดยรวมของบริษัท

งบการเงินรวม (ล้านบาท)	เปลี่ยนแปลง+/-)					
	เปลี่ยนแปลง+/-)			2562	2561	YoY
	Q4-2562	Q3-2562	QoQ			
รายได้จากการขายไฟฟ้า	411.15	426.01	(3.5%)	1,642.02	1,560.12	5.2%
ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า	(229.81)	(220.00)	4.5%	(891.14)	(823.82)	8.2%
กำไรขั้นต้น	181.33	206.01	(12.0%)	750.88	736.30	2.0%
รายได้อื่น	4.59	2.78	65.1%	13.51	9.84	37.3%
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	185.93	208.79	(11.0%)	764.39	746.14	2.4%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(36.54)	(30.39)	(20.2%)	(122.45)	(109.79)	11.5%
ขาดทุนจากการเลิกบริษัทย่อย	0.00	0.00	-	(1.16)	0.0	-
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	3.83	(0.60)	-	13.62	6.43	>100.0%
ต้นทุนทางการเงิน	(19.62)	(20.42)	(3.9%)	(78.81)	(81.73)	(3.6%)
รวมค่าใช้จ่าย	(52.32)	(51.41)	(1.8%)	(188.81)	(185.09)	2.0%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	133.60	157.38	(15.1%)	575.58	561.05	2.6%
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้	(0.39)	0.00	-	(0.38)	(0.03)	26.2%
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	133.22	157.38	(15.4%)	575.20	560.75	2.6%
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น*	(2.14)	0.00	-	(2.14)	0.75	(>100.0%)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	131.07	157.38	(16.7%)	573.06	561.50	2.1%
กำไรต่อหุ้น	0.20	0.24	(15.5%)	0.90	0.88	1.6%
<b>การแบ่งปันกำไรรวม</b>						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	82.06	97.16	(15.5%)	359.51	353.89	1.6%
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	51.16	60.22	(15.0%)	215.69	206.86	4.3%
กำไร (ขาดทุน) รวม	133.22	157.38	(15.4%)	575.20	560.75	2.6%
<b>การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม</b>						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	79.98	97.16	(17.7%)	357.44	354.64	0.8%
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	51.09	60.22	(15.2%)	215.62	206.86	4.2%
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม	131.07	157.38	(16.7%)	573.06	561.50	2.1%

หมายเหตุ \* ผลกำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้

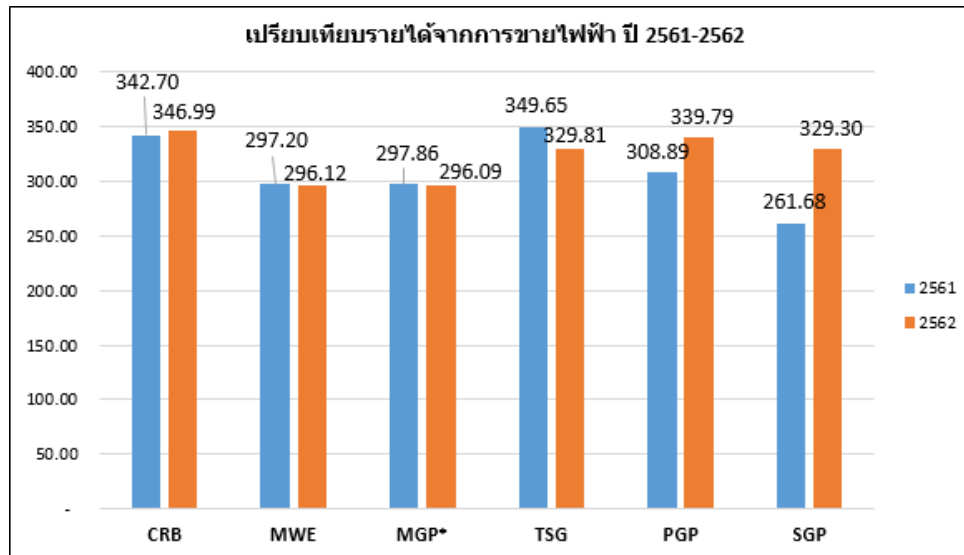


## งบการเงินรวม

### ■ รายได้จากการขายไฟฟ้า

สำหรับปี 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีรายได้จากการขายไฟฟ้าจำนวนทั้งสิ้น 1,642.02 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 81.90 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.2 เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 1,560.12 ล้านบาท เนื่องจากโครงการ PGP และ SGP เดินเครื่องได้เต็มกำลังกว่าปีที่แล้ว ซึ่งมีรายได้ดังต่อไปนี้

หน่วย: ล้านบาท



หมายเหตุ MGP\* เป็นกิจการร่วมค้า รับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้น

### ■ ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีต้นทุนจากการขายไฟฟ้าของบริษัทฯ จำนวน 891.14 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 67.32 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 823.82 ล้านบาท ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายหลัก ได้แก่ ค่าจ้างเดินเครื่อง/ ค่าบริหารจัดการเดินเครื่อง และค่าวัสดุอุปกรณ์ต่างๆ เพื่อเสริมสร้างเครื่องจักรที่เป็นทรัพย์สินหลักให้มีประสิทธิภาพเพิ่มขึ้น มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า (ล้านบาท)	2562						ร้อยละ
	CRB	MWE	TSG	PGP	SGP	รวม	
ค่าจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา	147.34	135.16	133.24	144.58	132.09	692.41	77.70
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	27.32	28.66	28.54	33.71	35.45	153.67	17.24
ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	7.16	11.44	0.84	4.48	3.70	27.61	3.10
ค่าไฟฟ้าใช้ในโครงการ	1.34	3.52	3.89	3.79	4.90	17.45	1.96
<b>รวมต้นทุนขายไฟฟ้า</b>	<b>183.15</b>	<b>178.78</b>	<b>166.52</b>	<b>186.55</b>	<b>176.13</b>	<b>891.14</b>	<b>100.00</b>
ร้อยละเมื่อเทียบกับรายได้จากการขายไฟฟ้า							54.27

ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า (ล้านบาท)	2561						
	CRB	MWE	TSG	PGP	SGP	รวม	ร้อยละ
ค่าจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา	143.46	147.54	138.69	113.70	95.15	638.53	77.51
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	25.90	27.90	28.09	33.29	31.01	146.19	17.75
ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	6.20	13.62	0.00	2.26	0.98	23.05	2.80
ค่าไฟฟ้าใช้ในโครงการ	1.37	1.58	4.08	3.71	5.28	16.03	1.95
<b>รวมต้นทุนขายไฟฟ้า</b>	<b>176.93</b>	<b>190.64</b>	<b>170.86</b>	<b>152.96</b>	<b>132.42</b>	<b>823.81</b>	<b>100.00</b>
<b>ร้อยละเมื่อเทียบกับรายได้จากการขายไฟฟ้า</b>							<b>52.80</b>

เมื่อเทียบต้นทุนจากการขายไฟฟ้ากับรายได้จากการขายไฟฟ้า ในปี 2562 เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.47 เนื่องจาก มีการปรับค่าจ้างเดินเครื่องของโครงการ PGP จากหน่วยละ 1.617 บาท เป็นอัตราหน่วยละ 1.752 บาท และโครงการ SGP จากหน่วยละ 1.565 บาท เป็นอัตราหน่วยละ 1.652 บาท อีกทั้งแนวโน้มตลาดของราคาเชื้อเพลิงโซนภาคใต้ได้มีการปรับขึ้นราคา จึงทำให้ค่าจ้างเดินเครื่องของโครงการ CRB และโครงการ TSG มีการปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อย เพื่อเป็นเงินสนับสนุนจากผลกระทบดังกล่าว โดยค่าจ้างเดินเครื่องยังเป็นสัญญาเดิม และโครงการ MWE มีต้นทุนลดลง เนื่องจากในไตรมาส 1 ปี 2561 สัญญาจ้างเดินเครื่องได้สิ้นสุดลง ซึ่งทางบริษัทฯ เข้ามาบริหารจัดการเองจึงทำให้ต้นทุนต่อหน่วยลดลง

#### ▪ รายได้อื่นๆ

บริษัท ฯ และบริษัทย่อยมีรายได้อื่นจำนวน 13.51 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 3.67 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 9.84 ล้านบาท เนื่องจากกำไรจากการขายเงินลงทุน และรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น ในบริษัทย่อย

#### ▪ ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในการบริหารจำนวน 122.45 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 12.66 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 109.79 ล้านบาท โดยมีค่าใช้จ่ายส่วนใหญ่เป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินเดือนและผลตอบแทนพนักงาน กรรมการ ผู้บริหาร ค่าใช้จ่ายสาธารณูปโภค เงินสมทบกองทุนพัฒนาพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ค่าเสื่อมราคา ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่นๆ และค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการบริหารงาน และมีการตัดจ่ายค่าใช้จ่ายในการเข้าพื้นที่ ที่ใช้ในการพัฒนาโครงการพืชพลังงานจากแคว้นตลอดระยะเวลา 2 ปี ซึ่งพืชพลังงานจากแคว้นสามารถนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงได้ดี

#### ▪ ขาดทุนจากการเลิกบริษัทย่อย

บริษัท ฯ ขาดทุนจากการเลิกบริษัทย่อย จำนวน 1.16 ล้านบาท โดยบริษัทได้เลิกกิจการบริษัทย่อย ได้แก่ บริษัท TPC6 TPC7 TPC8 ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งเพื่อยื่นประมูลโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล แต่เนื่องด้วยนโยบายของภาครัฐยังไม่เปิดการประมูล จึงได้ทำการเลิกกิจการ

#### ▪ ต้นทุนทางการเงิน

บริษัท ฯ และบริษัทย่อย มีต้นทุนทางการเงินจำนวน 78.81 ล้านบาท ลดลงจำนวน 2.92 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 81.73 ล้านบาท เนื่องจากภาระเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินลดลง และอัตราดอกเบี้ยลดลงระหว่างปี

#### ■ กำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า

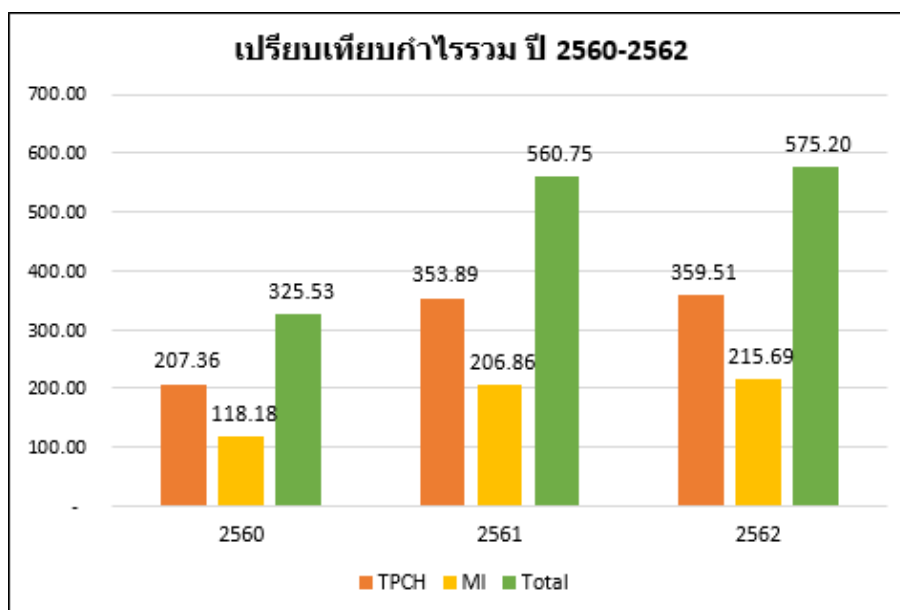
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า รับรู้ผลการดำเนินงานของกิจการร่วมค้าตามสัดส่วนการลงทุน จำนวน 13.62 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 7.18 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2561 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

- โรงไฟฟ้า MGP สัดส่วนร้อยละ 46 มีส่วนแบ่งกำไรจำนวน 33.92 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 1.9 ล้านบาท
- บริษัท พีอี เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด (PA) สัดส่วนร้อยละ 33 มีส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 0.13 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 0.07 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2561
- บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (SP) สัดส่วนร้อยละ 50 มีส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 20.16 ล้านบาท ขาดทุนลดลงจำนวน 5.35 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2561 เนื่องจากในปี 2561 มีค่าใช้จ่ายการประมูล โครงการโรงไฟฟ้าขยะ และเลิกกิจการในบริษัทย่อยของบริษัท

#### ■ กำไร(ขาดทุน) สำหรับปี

สำหรับปี 2562 บริษัทฯ มีกำไร(ขาดทุน) สุทธิ จำนวน 575.20 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 14.45 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.6 เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 560.75 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นกำไรของบริษัทจำนวน 359.51 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 5.62 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 353.89 ล้านบาท เนื่องจากต้นทุนทางการเงิน ลดลง และส่วนแบ่งจากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้าได้กำไรมากขึ้น นอกจากนี้ทุกโครงการยังเดินเครื่องเต็มประสิทธิภาพ ทำให้สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้มากขึ้น ส่งผลให้บริษัทมีกำไรเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องทุกปี

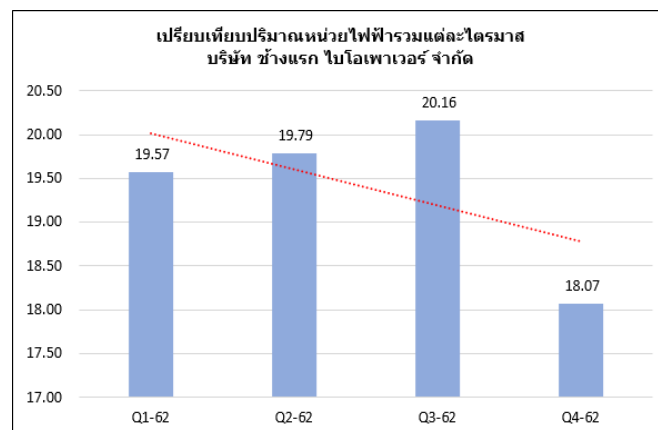
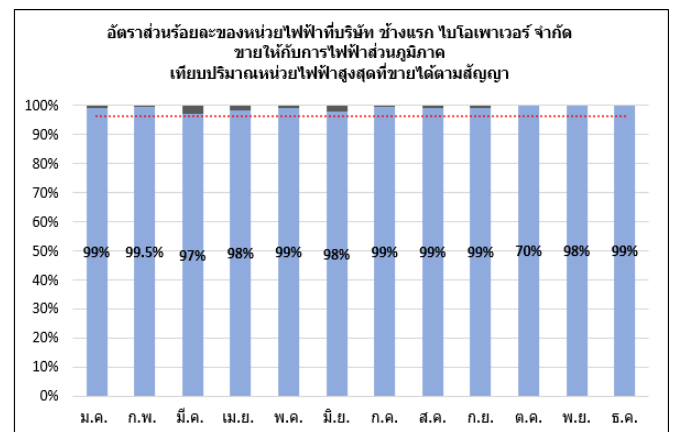
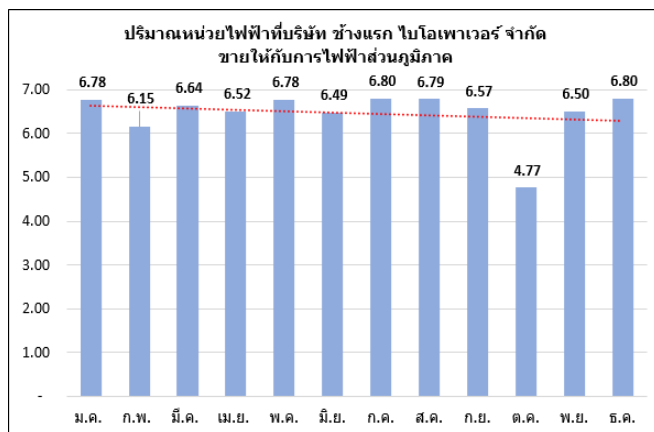
หน่วย: ล้านบาท



การดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์มีทั้งสิ้นจำนวน 6 โครงการ

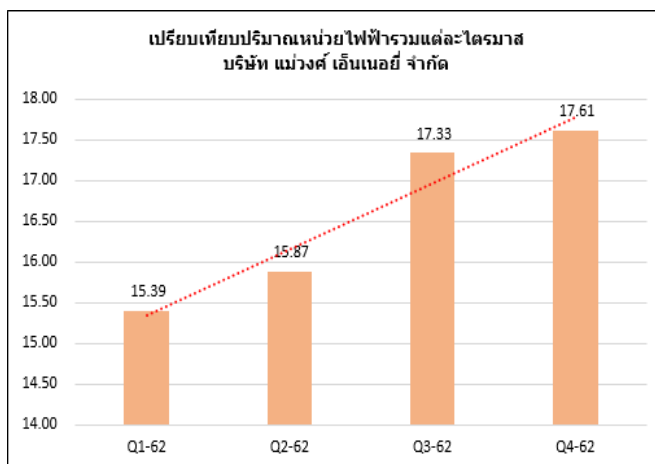
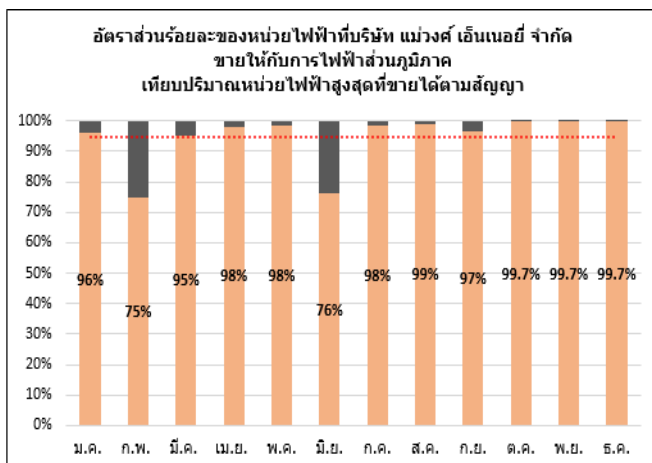
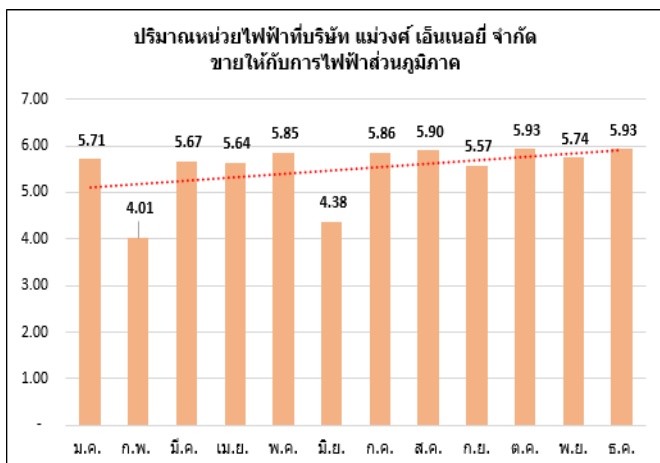
โรงไฟฟ้า CRB มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อขายไฟฟ้าสุทธิ 4.47 บาทต่อหน่วยขาย ในไตรมาส 4/2562 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 18,065,656 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Planned Shutdown เดือนตุลาคมจำนวน 9 วัน และUnplanned Shutdown จำนวน 8 ชม.

**ผลการดำเนินการปี 2562** โรงไฟฟ้า CRB สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 77,584,890 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 9 วัน และUnplanned Shutdown จำนวน 2 วัน ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



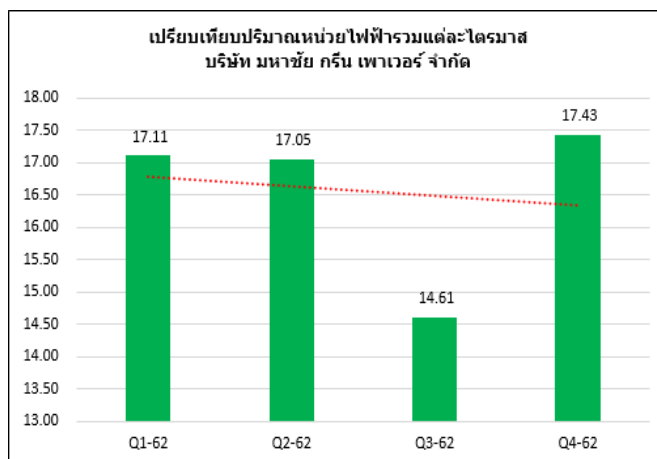
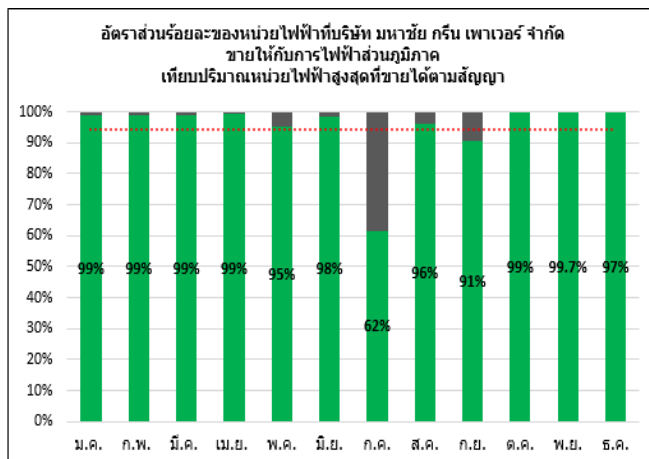
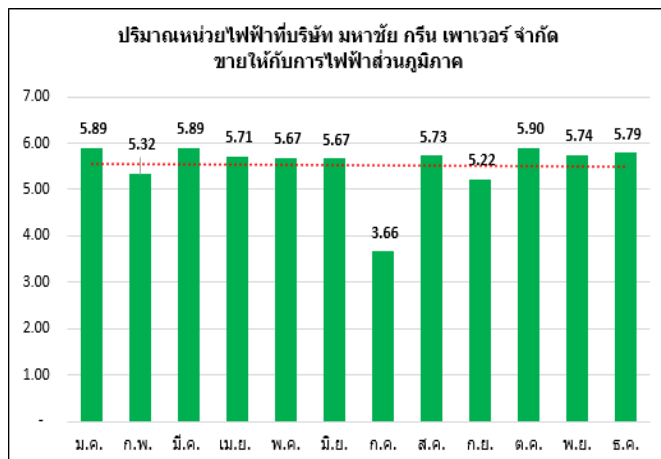
โรงไฟฟ้า MWE มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 8.0 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อขายไฟฟ้าสุทธิ 4.47 บาทต่อหน่วยขาย ในไตรมาส 4/2562 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 17,608,776 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Unplanned Shutdown จำนวน 8 ชม.

**ผลการดำเนินการปี 2562** โรงไฟฟ้า MWE สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 66,209,592 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 7 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 14 วัน 14 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



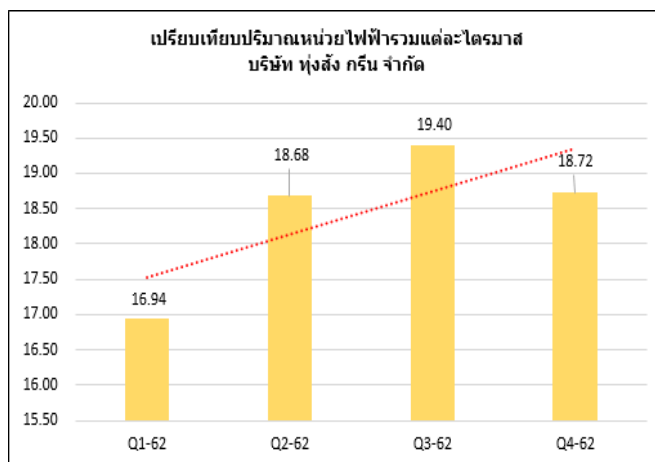
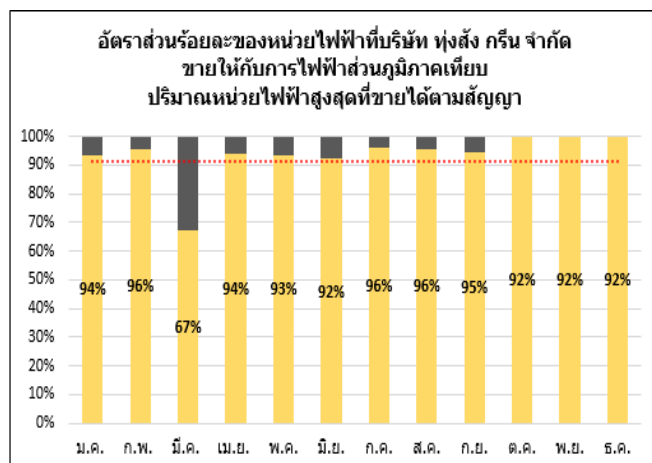
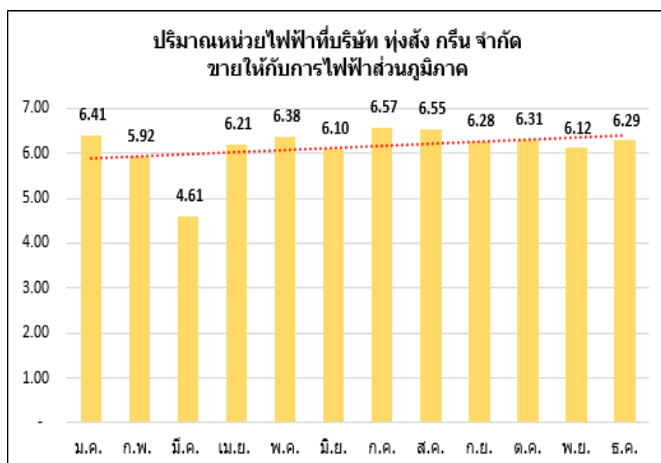
โรงไฟฟ้า MGP มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 8.0 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อขายไฟฟ้าสุทธิ 4.47 บาทต่อหน่วยขาย ในไตรมาส 4/2562 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 17,432,545 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Unplanned Shutdown จำนวน 4 ชม.

**ผลการดำเนินการปี 2562** โรงไฟฟ้า MGP สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 66,201,820 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 10 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 3 วัน 19 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า TSG มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อไฟฟ้าสุทธิ 4.47 บาทต่อหน่วยขาย ในไตรมาส 4/2562 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 18,723,298 หน่วย ในไตรมาสนี้ มี Unplanned Shutdown จำนวน 3 วัน 11 ชม. ซึ่งแสดงปริมาณหน่วยขายไฟฟ้าที่จำหน่ายดังภาพ

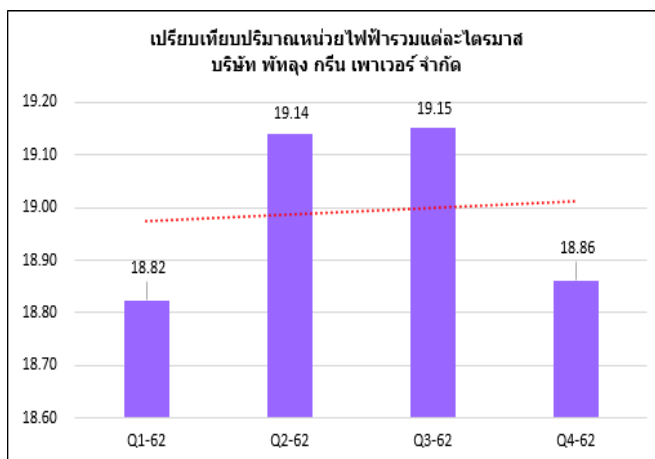
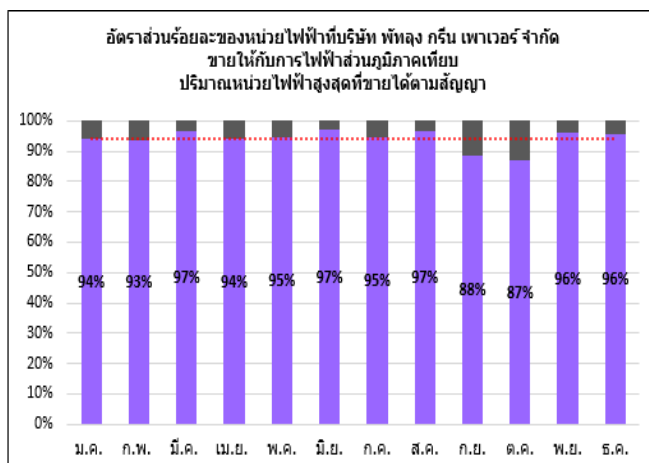
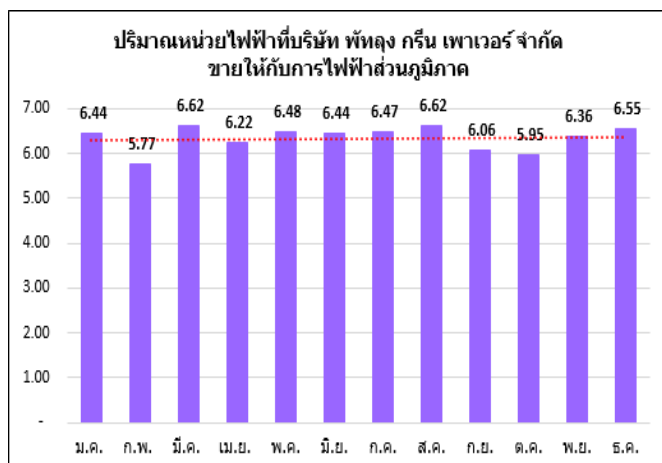
**ผลการดำเนินการปี 2562** โรงไฟฟ้า TSG สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 73,744,333 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 8 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 7 วัน ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง





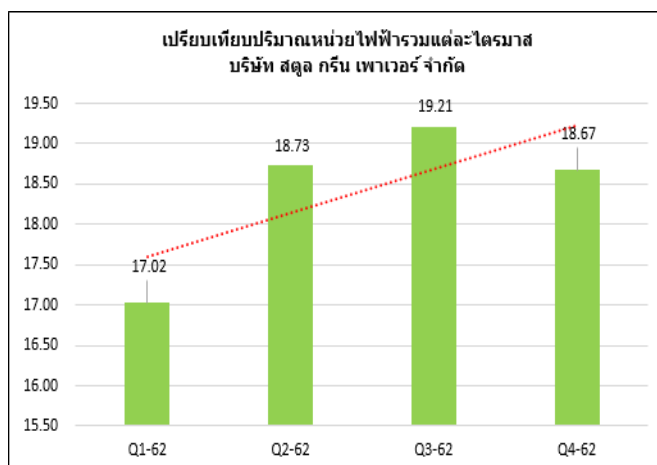
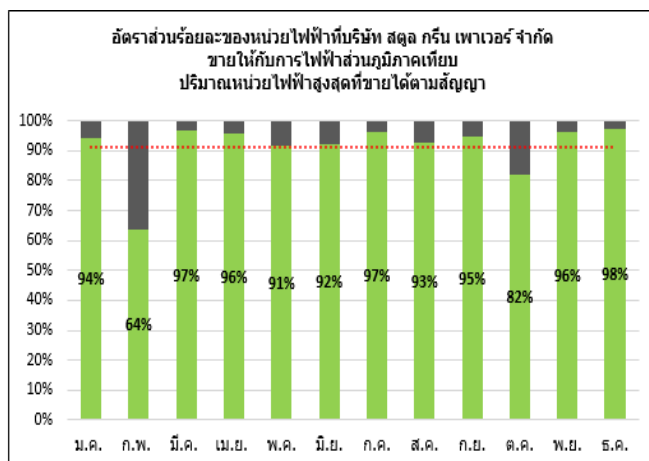
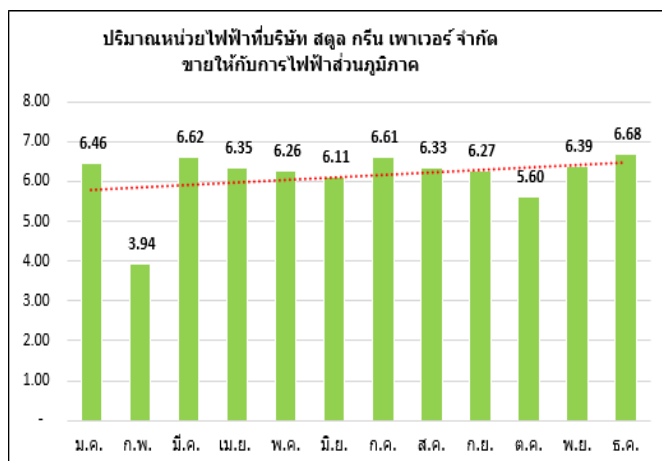
โรงไฟฟ้า PGP มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อขายไฟฟ้าสุทธิ 4.47 บาทต่อหน่วยขาย ในไตรมาส 4/2562 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 18,861,600 หน่วย มี Unplanned Shutdown จำนวน 1 วัน 13 ชม. ซึ่งแสดงปริมาณหน่วยขายไฟฟ้าที่จำหน่ายดังภาพ

**ผลการดำเนินการปี 2562** โรงไฟฟ้า PGP สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 75,975,836 หน่วย มี Unplanned Shutdown จำนวน 8 วัน 21 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า SGP มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อขายไฟฟ้าสุทธิ 4.47 บาทต่อหน่วยขาย ในไตรมาส 4/2562 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 18,669,879 หน่วย ในไตรมาสนี้ มี Unplanned Shutdown จำนวน 1 วัน 18 ชม. ซึ่งแสดงปริมาณหน่วยขายไฟฟ้าที่จำหน่ายดังภาพ

**ผลการดำเนินการปี 2562** โรงไฟฟ้า SGP สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 73,629,104 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 9 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 8 วัน 6 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562



## รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

### ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ("กลุ่มบริษัท") และของเฉพาะบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ("บริษัท") ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปี สิ้นสุดวันเดียวกันและหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและเฉพาะกิจการ รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัททีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และผลการดำเนินงานรวม และผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันโดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญ ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

### เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

### เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

## เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ พร้อมวิธีการตรวจสอบมีดังต่อไปนี้

### การประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุน(งบการเงินเฉพาะ)

หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12 และข้อ 13 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มียอดคงเหลือของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันในงบการเงินเฉพาะกิจการ เป็นจำนวน 1,314.85 ล้านบาท และ 474.57 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งเป็นจำนวนเงินที่มีนัยสำคัญ ฝ่ายบริหารจึงต้องใช้ดุลยพินิจอย่างสูงในการคาดการณ์ผลการดำเนินงาน และประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่บริษัทฯ คาดว่าจะได้รับจากการลงทุน รวมถึงการกำหนดอัตราคิดลดและอัตราการเติบโตในระยะยาว และข้อสมมติอื่นที่เหมาะสม ในการประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุนดังกล่าว

ข้าพเจ้าได้รับความเชื่อมั่นเกี่ยวกับการประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุน โดย

- ทำความเข้าใจระบบการควบคุมเกี่ยวกับการรวบรวมข้อมูลที่สำคัญของฝ่ายบริหารเกี่ยวกับกระบวนการพิจารณาแบบจำลองทางการเงินของการวัดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน
- ประเมินข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำแผนและประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตของเงินลงทุนดังกล่าว โดยการทำความเข้าใจในกระบวนการที่ทำให้ได้มาซึ่งตัวเลขดังกล่าว เปรียบเทียบข้อสมมติฐานดังกล่าวกับแหล่งข้อมูลภายในของกลุ่มบริษัทและสอบทานประมาณการกระแสเงินสดกับผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริง ข้อมูลอื่น ๆ

### ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงงานผลิตไฟฟ้า (งบการเงินรวม)

หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 14 กลุ่มบริษัทซึ่งอยู่ระหว่างก่อสร้างโครงการโรงงานผลิตไฟฟ้า โดยการบันทึกบัญชีดังกล่าวต้องพิจารณาว่ารายจ่ายใดต้องบันทึกเป็นทรัพย์สินและรายจ่ายใดต้องบันทึกเป็นค่าใช้จ่าย ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจในการพิจารณาและบันทึกต้นทุนโครงการก่อสร้างดังกล่าว รวมถึงการหยุดรับรู้ต้นทุนการกู้ยืมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโครงการหากเข้าเงื่อนไขตามที่กำหนดในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ข้าพเจ้าได้รับความเชื่อมั่นเกี่ยวกับการบันทึกต้นทุน โครงการระหว่างก่อสร้าง โรงงานผลิตไฟฟ้า

- ทำความเข้าใจระบบการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทที่เกี่ยวข้องกับนโยบาย ระเบียบคู่มือการปฏิบัติงาน รวมถึงวิธีการและดุลยพินิจของฝ่ายบริหารในการบันทึกการต้นทุน โครงการระหว่างงานก่อสร้าง โรงงานผลิตไฟฟ้า
- ได้ทดสอบรายการต้นทุน โครงการที่เพิ่มขึ้นระหว่างปีรวมทั้งทดสอบการคำนวณและการบันทึกต้นทุนการ กู้ยืมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุน โครงการระหว่างก่อสร้างตลอดจนตรวจสอบว่าต้นทุน โครงการเป็น สินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน นอกจากนี้ ข้าพเจ้ายังได้ประเมินเรื่องการ เปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงิน

การค้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (งบการเงินรวม)

หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 14 กลุ่มบริษัทได้แสดงมูลค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์คิดเป็นร้อยละ 78 ของ ยอดสินทรัพย์รวม โดยแสดงด้วยมูลค่าตามวิธีราคาทุนหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสม อีกทั้งในระหว่างงวดกลุ่มบริษัท ได้มีการลงทุนในทรัพย์สินดังกล่าวเพิ่มขึ้น ฝ่ายบริหารจึงต้องใช้ดุลยพินิจอย่างสูงในการคาดการณ์ผลการ ดำเนินงาน และประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับจากการลงทุน โดยกำหนด สมมติฐาน เช่น อัตราคิดลดและอัตราการเติบโตในระยะยาว และข้อสมมติอื่นที่เหมาะสม ในการประเมินการค้อย ค่าของเงินลงทุนดังกล่าว

ข้าพเจ้าได้รับความเชื่อมั่นเกี่ยวกับการค้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ โดย

- ทำความเข้าใจระบบการควบคุมเกี่ยวกับการรวบรวมข้อมูลที่สำคัญของฝ่ายบริหารเกี่ยวกับกระบวนการ พิจารณาแบบจำลองทางการเงินของการวัดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน
- ประเมินข้อสมมติฐานที่ใช้ในประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตของทรัพย์สินดังกล่าว โดยการทำ ความเข้าใจในกระบวนการที่ทำให้ได้มาซึ่งตัวเลขดังกล่าว เปรียบเทียบข้อสมมติฐานดังกล่าวกับแหล่งข้อมูล ภายนอกและภายในของกลุ่มบริษัทและตรวจสอบประมาณการกระแสเงินสดกับผลการดำเนินงานที่ เกิดขึ้นจริง ข้อมูลอื่น ๆ

### ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัท (แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น) ข้าพเจ้า คาดว่าข้าพเจ้าจะได้รับรายงานประจำปีภายในภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่าน และพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของ ข้าพเจ้า หรือปรากฏว่ามีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัท หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอัน เป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล เพื่อให้ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล ดำเนินการแก้ไขข้อมูลที่แสดงขัดต่อข้อเท็จจริง

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดย ถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหาร พิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัด ต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่ม บริษัทและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่องตามความเหมาะสม และ การใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องเว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มบริษัทหรือหยุด ดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการสอดส่องดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัท



### ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อพิจารณาอย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเกี่ยวกับผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการบันทึกรายการหรือแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร

- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหาร จากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มบริษัทและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการและเหตุการณ์ ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการหรือของกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบ แต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญ ซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ รวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลว่าข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมดตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่อง que สือสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญมากที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด



(นายพนพฤกษ์ พิณวงษ์)

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 7764

วันที่ 19 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563

## บริษัท ทีพีจี เพลเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

## งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

สินทรัพย์	หมายเหตุ	บาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2562	2561	2562	2561
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6	64,520,443.22	86,400,113.60	13,906,806.37	16,511,354.97
เงินลงทุนชั่วคราว	7	85,127,507.59	155,646,148.93	25,089,258.90	116,314,101.85
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น					
ลูกหนี้การค้าและตั๋วเงินรับ	8.1	309,396,278.53	300,524,935.45	-	-
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	8.2	208,342,555.53	149,267,201.66	9,616,776.36	4,515,070.96
สินค้าคงเหลือ	9	11,687,729.58	4,595,557.48	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5.2	267,000,000.00	50,000,000.00	287,000,000.00	225,000,000.00
เงินจ่ายล่วงหน้า	5.2, 16	-	7,750,000.00	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญา	10	149,257,449.04	345,099,348.24	-	383,112.84
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		1,095,331,963.49	1,099,283,305.36	335,612,841.63	362,723,640.62
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินฝากคิดภาระค่าประกัน	11	80,352,484.18	31,807,903.45	50,000,000.00	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	12	-	-	1,314,846,038.35	976,770,963.35
เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	13	483,628,511.85	488,891,109.02	474,565,990.34	474,565,990.34
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	14	6,071,403,073.12	4,232,498,863.03	82,318,738.75	83,980,667.22
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	15	8,449,037.21	8,900,541.68	688,393.47	1,105,554.34
ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย		515,108.13	684,678.69	402,127.49	629,460.35
เงินจ่ายล่วงหน้า	5.2, 16	79,305,695.05	85,652,803.73	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	29	2,521,627.16	2,861,400.91	-	-
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		6,726,175,536.70	4,851,297,300.51	1,922,821,288.40	1,537,052,635.60
รวมสินทรัพย์		7,821,507,500.19	5,950,580,605.87	2,258,434,130.03	1,899,776,276.22

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ทีพีจี เพลเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

(ลงชื่อ) .....

นางกนกทิพย์ จันทร์ปลั่งศรี

  
นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

กรรมการตามอำนาจ

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

		บาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	หมายเหตุ	2562	2561	2562	2561
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้น					
จากสถาบันการเงิน	17	202,215,736.17	-	198,713,875.90	-
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น					
เจ้าหนี้การค้า	18	110,763,806.48	96,250,998.15	49,848.02	444,921.72
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	18	157,629,647.33	350,627,360.16	20,951,544.81	18,669,988.64
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	19	543,560,000.00	324,240,000.00	-	-
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึง					
กำหนดชำระภายในหนึ่งปี	20	5,035,012.00	7,791,806.33	1,415,434.05	1,533,428.53
ส่วนของเจ้าหนี้เงินประกันผลงานที่ถึงกำหนด					
ชำระภายในหนึ่งปี	21	59,387,729.34	37,415,477.07	451,923.16	465,391.07
รวมหนี้สินหมุนเวียน		1,078,591,931.32	816,325,641.71	221,582,625.94	21,113,729.96
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาว	19	2,863,840,000.00	1,838,770,000.00	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	20	1,421,642.35	6,456,855.74	535,506.26	1,950,940.27
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	21	159,973,091.37	13,299,500.00	-	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ					
ผลประโยชน์พนักงาน	22	10,456,385.00	7,249,578.00	8,514,816.00	6,290,569.00
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		3,035,691,118.72	1,865,775,933.74	9,050,322.26	8,241,509.27
รวมหนี้สิน		4,114,283,050.04	2,682,101,575.45	230,632,948.20	29,355,239.23

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

(ลงชื่อ) .....

นางกนกภรณ์ อินทร์สิงห์

นางเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

กรรมการตามอำนาจ

### กรรมการตามอำนาจ

บริษัท ทีพีจี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

หมายเหตุ	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
รายได้จากการขายไฟฟ้า	1,642,022,088.85	1,560,122,532.14	-	-
รายได้เงินปันผล	-	-	278,946,970.65	196,583,263.30
รวมรายได้	1,642,022,088.85	1,560,122,532.14	278,946,970.65	196,583,263.30
ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า	(891,135,074.93)	(823,818,795.77)	-	-
กำไร (ขาดทุน) ขั้นต้น	750,887,013.92	736,303,736.37	278,946,970.65	196,583,263.30
รายได้อื่น	13,508,430.69	9,836,794.42	14,656,830.54	14,943,730.01
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	764,395,444.61	746,140,530.79	293,603,801.19	211,526,993.31
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(122,450,633.03)	(109,786,438.46)	(71,718,235.04)	(67,282,915.13)
ขาดทุนจากการเลิกบริษัทย่อย	(1,163,003.48)	-	(2,124,925.00)	-
กำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	13,616,663.89	6,433,976.01	-	-
ต้นทุนทางการเงิน	(78,813,442.42)	(81,733,629.13)	(2,251,481.32)	(183,880.82)
รวมค่าใช้จ่าย	(188,810,415.04)	(185,086,091.58)	(76,094,641.36)	(67,466,795.95)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	575,585,029.57	561,054,439.21	217,509,159.83	144,060,197.36
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	(388,216.18)	(301,006.05)	-	-
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	575,196,813.39	560,753,433.16	217,509,159.83	144,060,197.36
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทรายการใหม่เข้าไป				
ไว้ในกำไรขาดทุนในภายหลัง				
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าใหม่				
ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	(2,141,201.06)	754,428.00	(1,434,309.00)	754,428.00
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	573,055,612.33	561,507,861.16	216,074,850.83	144,814,625.36
การแบ่งปันกำไรรวม				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	359,510,819.40	353,896,238.33	217,509,159.83	144,060,197.36
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	215,685,993.99	206,857,194.83	-	-
กำไร (ขาดทุน) รวมสำหรับปี	575,196,813.39	560,753,433.16	217,509,159.83	144,060,197.36

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



บริษัท ทีพีจี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

(ลงชื่อ)

นางกนกภรณ์ จันทร์พลสิทธิ์

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

กรรมการตามอำนาจ



บริษัท ทีพีซี เพนเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

**แบบคำไวยากรณ์เบื้องต้น**

ตำราฉบับนี้ ล้นชุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

		บาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หมายเหตุ		2562	2561	2562	2561
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม					
	ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	357,440,820.49	354,650,666.33	216,074,650.83	144,814,625.36
	ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	215,614,791.84	206,857,194.83	-	-
	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	573,055,612.33	561,507,861.16	216,074,650.83	144,814,625.36
กำไรต่อหุ้น					
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน					
	ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่				
	กำไรรวมสำหรับปี	23	0.90	0.88	0.54
	จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยต่อช่วงน้ำหนัก (หุ้น)	401,200,000	401,200,000	401,200,000	401,200,000

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



บริษัท ทีพีพี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TFC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

(ลงชื่อ) ท. พงษ์ วัฒนวิจิตรกุล กรรมการตามอำนาจ  
นางกนกภักดิ์ อภิกรรณเสนา นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

บริษัท ทีทีซี เพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เยาววิทย์ชัย

งบประมาณการปฏิบัติงานเกี่ยวกับผู้ถือหุ้นร่วม

คำทรัพย์สิน สืบค้นวันที่ 31 ธันวาคม 2562

[illegible]

มอดูลที่ 31 ธันวาคม 2560

การดำเนินงานวิจัย - ดำเนินการเป็นของส่วนได้เสีย

ที่น้ำยี่ห้อ นม อีสเตอร์

กับสถาบันอุดมศึกษาจากต่างประเทศในรูปผู้ช่วย -

ตัวนี้ก็เป็นของที่ได้เสียที่ไม่มีค่าจนเลย

จัดสรรเป็นอิสระตามกฎหมาย

๑๖๖

วิธีปฏิบัติ - ส่วนที่เป็นบวบงวงส่วนใหญ่

PLATE 10. *Chamaeleon*

คำขวัญ (Motto) ของมหาวิทยาลัย

சென்னை, 15 சூன் (ஐ.ஏ.என்.) - தமிழக அரசு, தனது திட்டமிடலின்படி, 2017-18 ஆம் ஆண்டில், 100 க்கு மேல் சட்டப்பேரவை உறுப்பினர்களை நியமிக்க திட்டமிட்டிருப்பதாக தெரிகிறது.

[illegible]

กษัตริย์บรมนาถเจ้าฟ้าเจ้าแผ่นดินสยามมีพระกรุณาด้วย

จังหวัดขอนแก่น

ส่วนที่ ๒๖๖

การดำเนินงานของกรมส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ

๓๖๔. อังคารที่ ๑๒ พฤษภาคม ๒๕๕๙

၂၀၁၈-၁၉၁၉ ခုနှစ် ဘဏ္ဍာရေးနှစ် အတွက် အကျဉ်းချုပ် အစီရင်ခံစာ

**சென்னை**

07/06/2007

২০০০

1494

...

[illegible][illegible]

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



บริษัท ทีพีบี เพลเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TFC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

[illegible]

บริษัท ทีพีพี เยาวชัย โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ  
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

บาท

หมายเหตุ	ทุนออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนผู้ถือหุ้น		
			สำรอง	ตามกฎหมาย	สำรองสำหรับการจ่าย โดยให้หุ้นเป็นเกณฑ์	รวมองค์ประกอบอื่น	รวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	401,200,000.00	1,254,774,465.41	4,990,712.73	70,089,490.48	17,138,892.51	17,138,892.51	1,748,193,561.13
จัดสรรเป็นสำรองตามกฎหมาย	-	-	7,203,009.87	(7,203,009.87)	-	-	-
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	(22,587,149.50)	-	-	(22,587,149.50)
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	-	-	-	144,060,197.36	-	-	144,060,197.36
กำไร (ขาดทุน) เมื่อเสร็จสิ้น	-	-	-	754,428.00	-	-	754,428.00
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	401,200,000.00	1,254,774,465.41	12,193,722.60	185,113,956.47	17,138,892.51	17,138,892.51	1,870,421,036.99
จัดสรรเป็นสำรองตามกฎหมาย	-	-	10,875,457.99	(10,875,457.99)	-	-	-
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	(58,694,505.99)	-	-	(58,694,505.99)
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	-	-	-	217,509,159.83	-	-	217,509,159.83
กำไร (ขาดทุน) เมื่อเสร็จสิ้น	-	-	-	(1,434,509.00)	-	-	(1,434,509.00)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	401,200,000.00	1,254,774,465.41	23,069,180.59	331,618,643.32	17,138,892.51	17,138,892.51	2,027,801,181.83

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



บริษัท ทีพีพี เยาวชัย โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

(ลงชื่อ) ..... นายณภัทร อินต๊ะพันธ์  
..... นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล  
กรรมการตามอำนาจ  
นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน</b>				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	575,585,029.57	561,054,439.21	217,509,159.83	144,060,197.36
รายการปรับปรุงกระทบกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น	160,715,293.06	151,193,960.35	4,627,779.71	2,702,070.26
ค่าตัดจำหน่าย	478,504.47	499,331.84	417,160.87	430,360.48
หนี้สงสัยจะสูญ	6,894,976.16	3,560,423.75	547,867.48	3,560,423.75
ขาดทุน (กำไร) จากการเปลี่ยนแปลง				
มูลค่าเงินลงทุนระยะสั้น	(82,606.90)	(225,541.26)	(44,358.21)	(199,458.19)
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ				
ผลประโยชน์พนักงาน	2,164,181.82	2,099,063.00	1,585,338.00	1,140,054.00
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์	579,978.88	1,639,906.42	-	-
ขาดทุนจากการขายสินทรัพย์	649.01	9,516.72	649.01	9,516.72
กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	(1,423,490.34)	-	(1,423,490.34)
ส่วนแบ่ง (กำไร) ขาดทุนจากการร่วมค้า	(13,616,663.89)	(6,433,976.01)	-	-
ขาดทุนจากการลดทุนในบริษัทย่อย	-	1,512,500.00	-	1,512,500.00
ขาดทุนจากการเลิกบริษัทย่อย	1,163,003.48	-	2,124,925.00	-
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	78,813,442.42	81,733,629.13	2,251,481.32	183,880.82
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	812,695,788.08	795,219,762.81	229,020,003.01	151,976,054.86
สินทรัพย์ดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น)				
เงินลงทุนเพื่อค้า	70,601,248.24	29,470,014.35	91,269,201.16	(4,676,984.04)
ลูกหนี้การค้า	(8,871,343.08)	(73,034,253.74)	-	-
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	(60,784,653.55)	(10,008,277.14)	(5,317,261.14)	(190,440.09)
สินค้าคงเหลือ	(7,092,172.10)	(4,595,557.48)	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าดำเนินการ	-	(24,844,393.92)	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

(ลงชื่อ)

*[Signature]*  
นางกนกทิพย์ จันทร์สิงห์  
(*[Signature]* นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล)

กรรมการตามอำนาจ

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	14,512,808.33	(6,114,382.91)	(395,073.70)	438,354.60
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	(189,939,773.32)	215,281,977.54	2,194,056.17	(1,207,806.80)
จ่ายเงินผลประโยชน์พนักงาน	(866,564.82)	-	(795,600.00)	-
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	168,645,843.64	(103,783,571.52)	(13,467.91)	(768,561.52)
เงินสดรับ (จ่าย) จากการดำเนินงาน	798,901,181.42	817,591,317.99	315,961,857.59	145,570,617.01
จ่ายดอกเบี้ย	(125,033,555.80)	(96,265,454.92)	(1,082,745.66)	(183,880.82)
จ่ายภาษีเงินได้	(200,997.45)	(179,094.67)	(104,978.88)	(137,170.57)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	673,666,628.17	721,146,768.40	314,774,133.05	145,249,565.62
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินฝากที่คิดภาระค่าประกันเพิ่มขึ้น	(48,544,580.73)	(8,579,261.46)	(50,000,000.00)	-
เงินสดรับจากการลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	4,875,000.00
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนเพิ่มในบริษัทย่อย	-	-	(341,737,500.00)	(137,775,000.00)
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนเพิ่มในกิจการร่วมค้า	-	(52,500,000.00)	-	(52,500,000.00)
เงินปันผลรับจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	18,647,250.00	24,052,250.00	-	-
เงินสดรับจากการลงทุนของบริษัทร่วม	-	44,657,500.00	-	44,657,500.00
เงินสดรับจากขายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	5,500,000.00	-	5,500,000.00
เงินสดรับคืนจากการเลิกกิจการของบริษัทย่อย	1,280,333.20	-	1,625,000.00	-
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาก่อสร้าง	(41,911,811.25)	(341,535,348.24)	-	(383,112.84)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(1,710,330,066.38)	(658,321,455.43)	(2,585,256.57)	(11,832,637.82)
เงินสดรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	1,869.16	205,727.06	1,869.16	205,727.06
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน				
- ไปรแกรมคอมพิวเตอร์	(27,000.00)	(119,314.11)	-	(17,730.00)
เงินสดจ่ายให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(272,000,000.00)	(25,651,000.00)	(300,000,000.00)	(249,951,000.00)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	55,000,000.00	75,651,000.00	238,000,000.00	238,651,000.00
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(1,997,884,006.00)	(936,639,902.18)	(454,695,887.41)	(160,570,253.60)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

(ลงชื่อ)

นางกนกภรณ์ จันทร์แสงพร

นางเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

กรรมการตามอำนาจ



บริษัท ทีพีจี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน</b>				
เงินสดรับเงินกู้ยืมระยะสั้นจากการออกตั๋วแลกเงิน	201,047,000.51	-	197,545,140.24	-
เงินสดรับเงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	50,000,000.00	-	60,000,000.00	-
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(50,000,000.00)	-	(60,000,000.00)	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืม	1,568,630,000.00	476,300,000.00	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อชำระเงินกู้ยืม	(324,240,000.00)	(277,350,000.00)	-	-
จ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาชำระเงิน	(7,792,007.72)	(8,711,317.62)	(1,533,428.49)	(2,387,960.98)
เงินสดรับจากการออกหุ้นในบริษัทย่อยของผู้มี				
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	79,625,000.00	55,725,000.00	-	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อยของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มี				
อำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	-	(2,625,000.00)	-	-
เงินขายคืนหุ้นในบริษัทย่อยของผู้มีส่วนได้เสีย				
ที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(875,000.00)	-	-	-
เงินจ่ายจากการไถ่หุ้น ผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มี				
อำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(12,912,500.00)	-	-	-
เงินปันผลของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม				
ของบริษัทย่อย	(142,450,279.35)	(76,468,986.70)	-	-
เงินปันผลจ่าย	(58,694,505.99)	(22,587,149.50)	(58,694,505.99)	(22,587,149.50)
<b>กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน</b>	<b>1,302,337,707.45</b>	<b>144,282,546.18</b>	<b>137,317,205.76</b>	<b>(24,975,110.48)</b>
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) - สุทธิ	(21,879,670.38)	(71,210,587.60)	(2,604,548.60)	(40,295,798.46)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	86,400,113.60	157,610,701.20	16,511,354.97	56,807,153.43
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	64,520,443.22	86,400,113.60	13,906,806.37	16,511,354.97

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



บริษัท ทีพีจี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

(ลงชื่อ)

*[Signature]*  
นายกนกวิทย์ จินทร์แสงศรี

กรรมการตามอำนาจ

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

บริษัท ทีพีซี พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

เปิดเผยข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับงบกระแสเงินสด

1. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 กลุ่มบริษัท ได้โอนเงินยืมล่วงหน้าเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ จำนวน 241.94 ล้านบาท (งบเฉพาะกิจการ 0.38 ล้านบาท) และ 14.85 ล้านบาท (งบเฉพาะกิจการ 0.30 ล้านบาท) ตามลำดับ

2. บริษัทย่อยบางแห่ง ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกรมพัฒนาธุรกิจการค้า ทำให้เกิดรายการที่ไม่กระทบเงินสดและรายการที่ทำให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลง ดังต่อไปนี้ :-

สินทรัพย์ลดลงจากบริษัทย่อยเลิกกิจการ

	(หน่วย : บาท)
	<u>งบการเงินรวม</u>
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	213,410.74
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	2,500,012.50
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(135,012.50)
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิก่อนส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียไม่มีอำนาจควบคุม	2,578,410.74
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(1,084,666.80)
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิ	1,493,743.94
<u>หัก เงินสดรับจากการเลิกกิจการในบริษัทย่อย</u>	<u>1,493,743.94</u>
กำไรจากการเลิกกิจการในบริษัทย่อย	-
เงินสดรับจากการเลิกกิจการในบริษัทย่อย	1,493,743.94
<u>หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่มีอยู่ในบริษัทย่อย ณ วันเลิก</u>	<u>(213,410.74)</u>
เงินสดรับสุทธิจากการเลิกกิจการในบริษัทย่อย	<u>1,280,333.20</u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



บริษัท ทีพีซี พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

(ลงชื่อ)

กรรมการบริษัท ทีพีซี พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

กรรมการตามอำนาจ



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

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 4/2 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 11 ตุลาคม 2559 เรื่อง กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2559 และตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงิน ภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

งบการเงินของกลุ่มบริษัทจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของรายการในงบการเงินยกเว้นรายการที่เปิดเผยไว้ในนโยบายการบัญชีที่เกี่ยวข้อง

2.2 การวัดมูลค่ายุติธรรม

นโยบายการบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลของกลุ่มบริษัทหลายข้อกำหนดให้มีการวัดมูลค่ายุติธรรมทั้งสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินและไม่ใช่ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทกำหนดกรอบแนวคิดของการควบคุมเกี่ยวกับการวัดมูลค่ายุติธรรม กรอบแนวคิดนี้รวมถึงกลุ่มผู้ประเมินมูลค่า ซึ่งมีความรับผิดชอบโดยรวมต่อการวัดมูลค่ายุติธรรมที่มีนัยสำคัญ รวมถึงการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับ 3 และรายงานโดยตรงต่อผู้บริหารสูงสุดทางการเงิน



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

แทนบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด

นางเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

ผู้ประเมินมูลค่ามีการทบทวนข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ และปรับปรุงการวัดมูลค่าที่มีนัยสำคัญอย่างสม่ำเสมอ หากมีการใช้ข้อมูลจากบุคคลที่สามเพื่อวัดมูลค่ายุติธรรม เช่น ราคาจากนายหน้า หรือการตั้งราคา ผู้ประเมินได้ประเมินหลักฐานที่ได้มาจากบุคคลที่สามที่สนับสนุนข้อสรุปเกี่ยวกับการวัดมูลค่า รวมถึงการจัดระดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมว่าเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในมาตรฐานการรายงานทางการเงินอย่างเหมาะสม ประเด็นปัญหาของการวัดมูลค่าที่มีนัยสำคัญจะถูกรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบของกลุ่มบริษัท

เมื่อวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สิน กลุ่มบริษัทได้ใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ให้มากที่สุดเท่าที่จะทำได้ มูลค่ายุติธรรมเหล่านี้ถูกจัดประเภทในแต่ละลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมตามข้อมูลที่ใช้ในการประเมินมูลค่าดังนี้

- ข้อมูลระดับ 1 เป็นราคาเสนอซื้อขาย (ไม่ต้องปรับปรุง) ในตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกัน
- ข้อมูลระดับ 2 เป็นข้อมูลอื่นที่สังเกตได้โดยตรง (เช่น ราคาขาย) หรือโดยอ้อม (เช่น ได้มาจากราคา) ถ้าสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้นนอกเหนือจากราคาเสนอซื้อขายซึ่งรวมอยู่ในข้อมูลระดับ 1
- ข้อมูลระดับ 3 เป็นข้อมูลสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่ไม่ได้มาจากข้อมูลที่สังเกตได้ (ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้)

หากข้อมูลที่นำมาใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินถูกจัดประเภทลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมที่แตกต่างกัน การวัดมูลค่ายุติธรรมโดยรวมจะถูกจัดประเภทในภาพรวมในระดับเดียวกันตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมของข้อมูลที่อยู่ในระดับต่ำสุดที่มีนัยสำคัญสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยรวม

กลุ่มบริษัทรับรู้การโอนระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานที่เกิดการโอน

## 2.3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ซึ่งมีผลบังคับใช้ในช่วงปี

ในช่วงปี กลุ่มบริษัทได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุง (ปรับปรุง 2561) และฉบับใหม่ จำนวนหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2562 มาถือปฏิบัติ มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติทางการบัญชีและการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้งานมาตรฐาน การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มบริษัท อย่างไรก็ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่ซึ่งได้มีการเปลี่ยนแปลงหลักการสำคัญ สามารถสรุปได้ดังนี้







มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 เรื่อง รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 ใช้แทนมาตรฐานการบัญชีและการตีความมาตรฐานการบัญชีที่เกี่ยวข้องต่อไปนี้

เรื่อง

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2560) สัญญาก่อสร้าง

ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2560) รายได้

การตีความมาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2560) รายได้ - รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2560) โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า

ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2560) สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์

ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2560) การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า

กิจการต้องใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 กับสัญญาที่ทำกับลูกค้าทุกสัญญา ยกเว้นสัญญาที่อยู่ในขอบเขตของมาตรฐานการบัญชีฉบับอื่น มาตรฐานฉบับนี้ได้กำหนดหลักการ 5 ขั้นตอนสำหรับการรับรู้รายได้ที่เกิดขึ้นจากสัญญาที่ทำกับลูกค้า โดยกิจการจะรับรู้รายได้ในจำนวนเงินที่สะท้อนถึงสิ่งตอบแทนที่กิจการคาดว่าจะมีสิทธิได้รับจากการแลกเปลี่ยนสินค้าหรือบริการที่ได้ส่งมอบให้แก่ลูกค้า และกำหนดให้กิจการต้องใช้ดุลยพินิจและพิจารณาข้อเท็จจริงและเหตุการณ์ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดในการพิจารณาตามหลักการในแต่ละขั้นตอน

การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัติ กิจการได้เลือกปรับผลกระทบสะสมจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีดังกล่าว และไม่ปรับย้อนหลังงบการเงินงวดก่อนที่แสดงเปรียบเทียบ ทั้งนี้การนำมาตรฐานดังกล่าวมาใช้ไม่มีผลกระทบต่อกำไรสะสมต้นปี 2562



บริษัท ทีพีพี พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกภิญญา อภิกรรณเสถียร

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

## 2.4 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่จะมีผลบังคับใช้ในอนาคต

ในระหว่างปี สภาวิชาชีพบัญชีได้มีการปรับปรุงในสาระสำคัญและประกาศใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มบริษัท โดยมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563 ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

### เรื่อง

#### มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 32

การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน

#### มาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 7

การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน

ฉบับที่ 9

เครื่องมือทางการเงิน

ฉบับที่ 16

สัญญาเช่า

#### การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 16

การป้องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ

ฉบับที่ 19

การชำระหนี้สินทางการเงินด้วยตราสารทุน

มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มดังกล่าวข้างต้น กำหนดหลักการเกี่ยวกับการจัดประเภทและการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือราคาทุนตัดจำหน่าย โดยพิจารณาจากประเภทของตราสารทางการเงิน ลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาและแผนธุรกิจของกิจการ (Business Model) หลักการเกี่ยวกับวิธีการคำนวณการค้ำของเครื่องมือทางการเงิน โดยใช้แนวคิดของผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น และหลักการเกี่ยวกับการบัญชีป้องกันความเสี่ยง รวมถึงการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน และเมื่อมาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มนี้มีผลบังคับใช้ จะทำให้มาตรฐานการบัญชี การตีความมาตรฐานการบัญชี และแนวปฏิบัติทางการบัญชีบางฉบับที่มีผลบังคับใช้อยู่ในปัจจุบันถูกยกเลิกไป

ปัจจุบันฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัท อยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบต่อบการเงินของมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่จะมีผลบังคับใช้ในอนาคตกที่กล่าวข้างต้น



บริษัท ทีพีเอส โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกนที ชื่นกรสิริสิทธิ์

นางเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

**มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า**

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า ได้กำหนดหลักการสำหรับการรับรู้รายการการวัดมูลค่าการนำเสนอและการเปิดเผยข้อมูลของสัญญาเช่า ซึ่งกำหนดให้ผู้เช่ารับรู้สินทรัพย์และหนี้สินสำหรับสัญญาเช่าทุกรายการที่มีระยะเวลาในการเช่ามากกว่า 12 เดือน เว้นแต่สินทรัพย์อ้างอิงนั้นมีมูลค่าต่ำ การบัญชีสำหรับผู้เช่าไม่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีสาระสำคัญจากมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 ผู้ให้เช่ายังคงต้องจัดประเภทสัญญาเช่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานหรือสัญญาเช่าเงินทุนโดยใช้หลักการเช่นเดียวกันกับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 ใช้แทนมาตรฐานการบัญชี ดังต่อไปนี้

**เรื่อง**

**มาตรฐานการบัญชี**

ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2561) สัญญาเช่า

**การตีความมาตรฐานการบัญชี**

ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2561) สัญญาเช่าดำเนินงาน - ตั้งใจให้แก่อสังหาริมทรัพย์

ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2561) การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่เพิ่มขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย

**การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน**

ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2561) การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่

ปัจจุบันฝ่ายบริหารของบริษัทฯ อยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบต่อบทการเงินของมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่จะมีผลใช้บังคับในอนาคตตามที่กล่าวข้างต้น



บริษัท ทีพีพี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED



นางกนกทิพย์ จันทร์พลี



นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล



### 3. เกณฑ์ในการจัดทางการเงินรวม

- 3.1 ในการจัดทางการเงินรวมถือหลักเกณฑ์การรวมเฉพาะบริษัท ซึ่งบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) มีอำนาจควบคุมในบริษัทเหล่านั้น หลังจากได้ตัดยอดคงเหลือและรายการระหว่างกันที่เป็นสาระสำคัญแล้ว บริษัทฯ จะนำบริษัทย่อยมาจัดทางการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทดังกล่าวอยู่ภายใต้ อำนาจการควบคุม จนถึงวันที่บริษัทฯ สิ้นสุดการควบคุมกลุ่มบริษัทนั้น
- 3.2 งบการเงินรวมนี้จัดทำขึ้น โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อแสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานรวมของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และกลุ่มบริษัทเหล่านั้น การใช้ข้อมูลตามงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์อื่นอาจมีข้อจำกัดด้านลักษณะธุรกิจที่ค่อนข้างแตกต่างกันในบรรดาบริษัทต่าง ๆ ที่นำงบการเงินมาประกอบเป็นงบการเงินรวม
- 3.3 งบการเงินรวมประกอบด้วยงบการเงินของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่และงบการเงินกลุ่มบริษัทซึ่งบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เข้าถือหุ้นหรือมีอำนาจควบคุมอย่างเป็นสาระสำคัญในกลุ่มบริษัท ดังนี้

ชื่อกิจการ	การประกอบธุรกิจ	จัดทำขึ้น ในประเทศ	วันที่เริ่มมี อำนาจควบคุม	อัตราส่วนร้อยละที่ถือโดย บริษัทหรือส่วนแบ่งกำไร	
				2562	2561
บริษัทย่อย					
บริษัท ช้างแรก	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 4 ปี 2555	73.12	73.12
ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	กระแสไฟฟ้า				
บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 4 ปี 2555	65.00	65.00
	กระแสไฟฟ้า				
บริษัท ปัดดาณี กรีน จำกัด	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 3 ปี 2556	69.06	65.00
	กระแสไฟฟ้า				
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 4 ปี 2556	60.00	60.00
	กระแสไฟฟ้า				
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 1 ปี 2557	51.00	51.00
	กระแสไฟฟ้า				
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย	ไทย	ไตรมาส 1 ปี 2557	85.00	85.00
	กระแสไฟฟ้า				



ชื่อกิจการ	การประกอบธุรกิจ	จัดทำขึ้น	วันที่เริ่มมี	อัตราส่วนร้อยละที่ถือโดย	
		ใน	อำนาจควบคุม	บริษัทหรือส่วนแบ่งกำไร	
				2562	2561
บริษัทย่อย					
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	ไทย	ไตรมาส 2 ปี 2559	84.23	84.23
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	ไทย	ไตรมาส 2 ปี 2559	84.23	84.23
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	ไทย	ไตรมาส 2 ปี 2559	89.00	65.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด (เลิกกิจการวันที่ 18 มี.ค. 62)	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	ไทย	ไตรมาส 3 ปี 2560	-	65.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 7 จำกัด (เลิกกิจการวันที่ 25 ก.พ. 62)	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	ไทย	ไตรมาส 3 ปี 2560	-	99.99
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 8 จำกัด (เลิกกิจการวันที่ 25 ก.พ. 62)	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	ไทย	ไตรมาส 3 ปี 2560	-	99.99

#### 4. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินของกลุ่มบริษัท มีดังนี้

##### 4.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

4.1.1 กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากการขายเมื่อมีการโอนอำนาจควบคุมของสินค้า ซึ่งหมายถึงการส่งมอบสินค้าให้กับผู้ซื้อแล้ว

4.1.2 กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้อื่นและค่าใช้จ่ายตามเกณฑ์คงค้าง

##### 4.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายถึง เงินสดและเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งถึงกำหนดจ่ายคืนภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ เงินฝากสถาบันการเงินที่มีข้อจำกัดในการใช้ได้แสดงไว้แยกต่างหากในบัญชี “เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกัน” ภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน



*[Signature]*

*[Signature]*



#### 4.3 เงินลงทุนชั่วคราว

- 4.3.1 เงินลงทุนชั่วคราวที่จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า แสดงตามมูลค่ายุติธรรม กลุ่มบริษัท บันทึกผลการเปลี่ยนแปลงจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเป็นรายการกำไรหรือขาดทุนในงบกำไรขาดทุน
- 4.3.2 เงินลงทุนชั่วคราวที่จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย แสดงตามมูลค่ายุติธรรม กลุ่มบริษัทบันทึกผลการเปลี่ยนแปลงจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเป็นรายการกำไรหรือขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นและรับรู้จำนวนสะสมในบัญชีเงินลงทุนเพื่อขาย ในส่วนของผู้อถือหุ้น
- 4.3.3 มูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อค้าและหลักทรัพย์เพื่อขายจะใช้ราคามูลค่าหน่วยลงทุน (NAV) ที่ประกาศ ณ วันที่รายงาน

#### 4.4 ถูกหน้การค้ำและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

ถูกหน้การค้ำและลูกหนี้หมุนเวียนอื่นแสดงตามมูลค่าสุทธิที่จะได้รับหักค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ กลุ่มบริษัทตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญเท่ากับจำนวนหนี้ที่คาดว่าจะเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากประสบการณ์ในการเก็บหนี้และวิเคราะห์ฐานะลูกหนี้แต่ละรายตามความเห็นชอบของฝ่ายบริหาร

หนี้สูญที่เกิดขึ้น จะรับรู้ไว้ในงบกำไรขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

#### 4.5 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนคำนวณ โดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

#### 4.6 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อย หมายถึง บริษัทที่บริษัทใหญ่ในกลุ่มบริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งทางตรงและทางอ้อมมากกว่ากึ่งหนึ่งของสิทธิในการออกเสียงทั้งหมด หรือมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงานของบริษัทย่อย บริษัทย่อยดังกล่าวได้ถูกนำมารวมในการจัดทำงบการเงิน โดยเริ่มตั้งแต่วันที่บริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุม จนถึงวันที่บริษัทย่อยดังกล่าวได้ขายออกไป ราชการและยอดคงเหลือระหว่างกลุ่มบริษัทตลอดจนกำไรขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นได้ตัดออกจากงบการเงินรวมนี้แล้ว นโยบายการบัญชีสำหรับบริษัทย่อยจะเปลี่ยนแปลงเพื่อเข้านโยบายบัญชีเดียวกับกลุ่มบริษัทในการจัดทำงบการเงินรวม

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุนหักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)



#### 4.7 เงินลงทุนในการร่วมค้า

ส่วนได้เสียของบริษัทฯ ในกิจการที่มีอำนาจควบคุมร่วมกันที่เป็นการร่วมค้าแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีส่วนได้เสีย โดยรวมส่วนแบ่งกำไรหรือ ขาดทุน และกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของกิจการที่ควบคุมร่วมกัน นับจากวันที่มีอำนาจควบคุมร่วมกัน จนถึงวันที่อำนาจควบคุมร่วมสิ้นสุดลง ในกรณีที่ส่วนแบ่งขาดทุนของกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่กลุ่มบริษัทได้รับรู้ มีจำนวนเกินกว่ามูลค่าเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน มูลค่าเงินลงทุนจะถูกตัดลงจนเป็นศูนย์ และหยุดรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุน

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุนหักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

#### 4.8 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

อาคารและอุปกรณ์แสดงตามราคาทุนหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมแล้วหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี) ส่วนที่ดินแสดงตามราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

กลุ่มบริษัทคิดค่าเสื่อมราคาอาคารและอุปกรณ์ โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์ดังนี้

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

เมื่อมีการขายหรือเลิกใช้งานสินทรัพย์ กลุ่มบริษัทจะบันทึกตัดราคาทุนและค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์นั้นออกจากบัญชีและรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์เหล่านั้นในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งคำนวณจากมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตจากการใช้สินทรัพย์อย่างต่อเนื่อง หรือจำนวนที่จะได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์

หักด้วยต้นทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์นั้นแล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน



การซ่อมแซมและบำรุงรักษา จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จในระหว่างงวดบัญชีที่เกิดรายการขึ้น ต้นทุนของการปรับปรุงให้ดีขึ้นอย่างสำคัญจะถูกรวมไว้ในราคาตามบัญชีของสินทรัพย์เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตที่จะไหลเข้าสู่กลุ่มบริษัทจะมีมูลค่าสูงเกินกว่ามาตรฐานการใช้ประโยชน์เดิมของสินทรัพย์ที่มีไว้ตั้งแต่นั้นเมื่อได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีอยู่ในปัจจุบัน การปรับปรุงหลักจะถูกตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่เหลืออยู่ของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

กำไรขาดทุนจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์กำหนดขึ้นจากราคาตามบัญชี และได้รวมอยู่ในการคำนวณกำไรจากการดำเนินงาน

สินทรัพย์ระหว่างติดตั้งแสดงในราคาทุน โดยที่ยังไม่มีการตัดค่าเสื่อมราคาจนกระทั่งสินทรัพย์นั้นจะแล้วเสร็จและพร้อมที่จะใช้งานได้ตามวัตถุประสงค์

ดอกเบี้ยจากการกู้ยืมเงินเพื่อนำมาใช้ในการก่อสร้างอาคาร และอุปกรณ์ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของสินทรัพย์นั้นตลอดช่วงระยะเวลาการก่อสร้างและเตรียมสินทรัพย์นั้นให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์ ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วย ดอกเบี้ยที่เกิดจากเงินกู้ยืม

#### 4.9 การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทได้สอบทานการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่า มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์อาจจะไม่ได้รับคืนหรือเมื่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์เกินกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน (ราคาขายสุทธิหรือมูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์นั้นแล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า) โดยที่การประเมินจะพิจารณาสินทรัพย์แต่ละรายการหรือพิจารณาจากหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดแล้วแต่กรณี

ในกรณีที่มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์เกินกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน กลุ่มบริษัทได้รับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ กลุ่มบริษัทจะบันทึกถักถับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่รับรู้ในงวดก่อน ๆ โดยบันทึกเป็นรายได้อื่นเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่ารายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์หมดไปหรือยังคงมีอยู่แต่เป็นไปในทางที่ลดลง

#### 4.10 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น

4.10.1 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น- โปรแกรมคอมพิวเตอร์ แสดงตามราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสม ค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์ 5 ปี

4.10.2 ค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อกิจการของบริษัทย่อยรับรู้ในสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น การรับรู้มูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยม ภายหลังจากการรับรู้รายการเริ่มแรกค่าความนิยมจะถูกวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนหักจากการด้อยค่าสะสม



#### 4.11 สัญญาเช่าระยะยาว

สัญญาเช่าสินทรัพย์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า หรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า แล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า โดยจำนวนเงินที่ต้องจ่ายจะเป็นส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาว

ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงิน จะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่า

สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์โดยที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ตกอยู่กับผู้ให้เช่าจะจัดเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงาน (สุทธิจากสิ่งตอบแทนสูงใจที่ได้รับจากผู้ให้เช่า) จะบันทึกในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

#### 4.12 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ถูกหนี้การค้าเงินให้กู้ยืมและถูกหนี้เงินประกันผลงาน หนี้สินทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วย เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืม เจ้าหนี้การค้า หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน เจ้าหนี้จากการลงทุนในบริษัทย่อย และเจ้าหนี้เงินประกันผลงานซึ่งนโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับรายการแต่ละรายการได้เปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง กลุ่มบริษัทไม่ได้ใช้เครื่องมือทางการเงินอื่นเพื่อลดความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย

#### 4.13 ประมาณการทางบัญชี

ในการจัดทำงบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฝ่ายบริหารต้องใช้การประมาณการรายการบัญชีบางรายการ ซึ่งมีผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงิน และหมายเหตุประกอบงบการเงินด้วยเหตุนี้ผลที่เกิดขึ้นจริงในภายหลัง จึงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณไว้

#### 4.14 ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทจะบันทึกประมาณการหนี้สินเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ของการเกิดภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือจากการอนุমানอันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต ภาระผูกพันดังกล่าวคาดว่าจะส่งผลให้ต้องเกิดการไหลออกของทรัพยากรเพื่อชำระภาระผูกพันและจำนวนที่ต้องจ่ายสามารถประมาณการได้อย่างน่าเชื่อถือ รายจ่ายที่จะได้รับคืนบันทึกเป็นสินทรัพย์แยกต่างหาก ก็ต่อเมื่อการได้รับคืนคาดว่าจะได้รับอย่างแน่นอน เมื่อได้ชำระประมาณการหนี้สินไปแล้ว









#### 4.15 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้น ที่แสดงไว้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเป็นกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรหรือขาดทุนสำหรับงวดด้วยจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างงวด

#### 4.16 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

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

#### 4.17 กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงานและผลประโยชน์ของพนักงาน

4.17.1 กลุ่มบริษัท จัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งเป็นลักษณะของแผนการจ่ายสมทบตามที่ได้กำหนดการจ่ายสมทบไว้แล้ว สิทธิประโยชน์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ได้แยกออกไปจากสิทธิประโยชน์ของกลุ่มบริษัท และได้รับการบริหารโดยผู้จัดการกองทุนภายนอก กองทุนสำรองเลี้ยงชีพดังกล่าวได้รับเงินสะสมเข้ากองทุนจากพนักงานและเงินสมทบจากกลุ่มบริษัท เงินจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เกิดรายการนั้น

#### 4.17.2 ผลประโยชน์ของพนักงาน

ภาระผูกพันของกลุ่มบริษัท เกี่ยวกับผลประโยชน์หลังออกจากงาน ได้บันทึกในงบการเงิน ด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ ซึ่งคำนวณโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัย

เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2562 พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานฉบับใหม่ได้ประกาศใช้แล้วในราชกิจจานุเบกษา โดยมีผลบังคับใช้เมื่อพ้นกำหนดสามสิบวัน นับแต่วันประกาศในราชกิจจานุเบกษา เป็นต้นไป “ซึ่งกำหนดอัตราค่าชดเชยเพิ่มเติมกรณีเลิกจ้าง สำหรับลูกจ้างที่ทำงานติดต่อกันครบยี่สิบปีขึ้นไป ให้จ่ายไม่น้อยกว่าค่าจ้างอัตราสุดท้ายสี่ร้อยวัน” กลุ่มบริษัท ได้บันทึกผลกระทบจากพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานฉบับดังกล่าวไว้ในงบการเงินตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุข้อ 22



นางกนกทิพย์ จันทะแสงศรี

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

#### 4.17.3 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยตราสารทุน

กลุ่มบริษัท รับรู้โครงการโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ เมื่อได้รับบริการจากพนักงานตามมูลค่ายุติธรรมของสิทธิซื้อ ณ วันที่สิทธิ โดยบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามเงื่อนไขของระยะเวลาการให้บริการของพนักงานที่กำหนดไว้ในโครงการ พร้อมกับรับรู้ “ส่วนทุนจากการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์” ในส่วนของเจ้าของ

#### 4.18 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ประกอบด้วยภาษีเงินได้ปัจจุบันและภาษีเงินได้รอตัดบัญชี

##### 4.18.1 ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

กลุ่มบริษัทบันทึกภาษีเงินได้ปัจจุบันตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

##### 4.18.2 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ และหนี้สิน ณ วันที่รอบระยะเวลารายงานกับฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องนั้น โดยใช้อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันที่รอบระยะเวลารายงาน

- หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของค่าความนิยมหรือเกิดจากการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์หรือหนี้สินที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจและไม่ส่งผลกระทบต่อกำไรทางบัญชี และกำไรหรือขาดทุนทางภาษี
- หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่กิจการสามารถควบคุมระยะเวลาในการกลับรายการของผลแตกต่างชั่วคราว และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะไม่มีการกลับรายการของผลแตกต่างชั่วคราวในอนาคตอันใกล้
- สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะถูกรับรู้สำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษี และผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ในจำนวนเท่าที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้นั้น ยกเว้น สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์หรือหนี้สินที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจและไม่ส่งผลกระทบต่อกำไรทางบัญชีและกำไรหรือขาดทุนทางภาษี



  
mo

  
ic3om0m

- สิทธิประโยชน์เงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัทย่อยจะถูกรับรู้ เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีการกลับรายการของผลแตกต่างชั่วคราวในอนาคตอันใกล้และจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำผลแตกต่างชั่วคราวมาใช้ประโยชน์ได้

กลุ่มบริษัทจะทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสิทธิประโยชน์เงินได้รอการตัดบัญชีทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงานและจะทำการปรับลดมูลค่าตามบัญชีดังกล่าว หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มบริษัทจะไม่มีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำสิทธิประโยชน์เงินได้รอการตัดบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์

นอกจากนี้กลุ่มบริษัทจะประเมินสิทธิประโยชน์เงินได้รอการตัดบัญชีที่ยังไม่ได้รับรู้ใหม่ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงานและจะทำการรับรู้สิทธิประโยชน์เงินได้รอการตัดบัญชีที่ยังไม่ได้รับรู้นั้นได้ตามจำนวนที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตที่จะทำให้ได้รับประโยชน์ในอนาคตในสิทธิประโยชน์เงินได้รอการตัดบัญชีดังกล่าว กลุ่มบริษัทจะบันทึกรายการภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

กลุ่มบริษัทจะนำรายการสิทธิประโยชน์เงินได้รอการตัดบัญชีและรายการหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมาหักกลบกกัน หากกลุ่มบริษัทมีสิทธิตามกฎหมายในการนำสิทธิประโยชน์เงินได้ปัจจุบันและหนี้สินภาษีเงินได้ ปัจจุบันมาหักกลบกกัน และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีนั้นเกี่ยวข้องกับหน่วยภาษีเดียวกันและหน่วยงานจัดเก็บภาษีเงินได้เป็นหน่วยงานเดียวกัน ผลประโยชน์ทางภาษีที่ได้มาจากการรวมธุรกิจอาจจะไม่เข้าเงื่อนไขในการแยกรับรู้ในวันที่มีการซื้อธุรกิจ แต่ในภายหลังอาจจะรับรู้ผลประโยชน์ทางภาษีได้ถ้ากลุ่มบริษัทได้รับข้อมูลใหม่เกี่ยวกับข้อเท็จจริงและสถานการณ์ที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อธุรกิจ โดยนำไปปรับลดมูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยม (ตราบเท่าที่ยังไม่เกินจำนวนค่าความนิยม) ถ้ายังอยู่ในช่วงระยะเวลาในการวัดมูลค่า (Measurement period) หรือรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน



บริษัท ทีพีพี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกภรณ์ อภิการมณี

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล



5. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

5.1 ลักษณะความสัมพันธ์และนโยบายในการกำหนดราคา

ลักษณะความสัมพันธ์

บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 73.12 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท หุ่นดัง กรีน จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 65.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 69.06 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 60.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 51.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 85.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 84.23 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 84.23 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 89.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 65.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 7 จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 99.99 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 8 จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 99.99 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 46.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีเอ เวสต์เอนด์เอนเนอร์จี จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 33.04 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 50.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 16.87
บริษัท คาร์บอนปีคิบเบิ้ลยู (ไทยแลนด์) จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 10.00
	บริษัท หุ่นดัง กรีน จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 35.00 และ
	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 46.00
บริษัท เอ็นซี โคโลนัท จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 3.00
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	เป็นผู้ถือหุ้นและกรรมการร่วมกัน



บริษัท พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

*[Signature]*

นางกนกภักย์ อินทร์เสนา

*[Signature]*

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

ลักษณะความสัมพันธ์

บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 4.38

เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 10.00

เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 9.00

เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 0.77

เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 0.77

เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 1.00

บริษัท สยาม กรีนเทค เอ็นเนอจี จำกัด

กรรมการร่วมทุนกับ บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

บริษัท โคโค บริหารจัดการเชื้อเพลิง

กรรมการร่วมกับบริษัท เอ็นซี โคโคไนท์ จำกัด ซึ่งบริษัท

ชีวมวล จำกัด

ดังกล่าว เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 3.00

บริษัท ชันเทค เอ็นจิเนียริง แอนด์

กรรมการร่วมกับบริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ซึ่งบริษัทดังกล่าว

เอ็นเนอจี จำกัด

เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด, บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด และบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด

บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอจี

มีกรรมการร่วมทุนกับ บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด และบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด

แมนเนจเม้นท์ จำกัด

บริษัท วู้ดเวอร์ค เอ็นเนอจี จำกัด

มีกรรมการร่วมทุนและเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด

บริษัท ทีพีซี บางกอก ซัพพลาย จำกัด

เป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) และมีกรรมการร่วมทุน

บริษัท วู้ดเวอร์ค จำกัด

มีกรรมการร่วมทุนกับ บริษัท วู้ดเวอร์ค เอ็นเนอจี จำกัด ซึ่งบริษัทดังกล่าว เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทย่อยดังนี้

1. บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด

2. บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด

เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทย่อย ดังนี้

1. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด

2. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด

3. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด

4. บริษัท นราพารา จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด



บริษัท กรีน เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TRC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

*[Signature]*

นางกนกภพย์ อินทร์สิงห์ศรี

*[Signature]*

นายเจตศักดิ์ โสมนวิจิตรฤกษ์

นโยบายราคา

เงินให้กู้ยืม/เงินกู้ยืม

อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5 ต่อปี แต่ไม่เกินอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืม  
กับธนาคารของบริษัทที่ได้รับ

ค่าบริการจัดการโรงไฟฟ้า

บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ช้าง บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์  
ค่าบริการจัดการโรงไฟฟ้า หน่วยละ 1.76 บาท

บริษัท แมวส์ เอ็นเนอจี จำกัด ช้าง บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด  
ตามสัญญาจ้างเดินเครื่อง อัตราค่าจ้างหน่วยละ 2.35 บาท ได้ยุติสัญญา  
ตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2561

บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด ช้าง บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด ตาม  
สัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา อัตราค่าจ้างหน่วยละ 1.68 บาท  
บริษัท พัทธกร กรีน เพาเวอร์ จำกัด ว่าจ้าง บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอจี  
แมเนจเม้นท์ จำกัด ตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา อัตราค่าจ้าง  
หน่วยละ 2.00 บาท ของจำนวนหน่วยที่ขาย ต่อมาวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561  
โรงไฟฟ้าพัทธกรได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพ  
(Performance Test) จึงได้ปรับอัตราค่าจ้างเดินเครื่องจากหน่วยละ 2.00  
บาท เป็นอัตราหน่วยละ 1.617 บาท ในปี 2562 ปรับเป็นอัตราหน่วยละ  
1.752 บาท

บริษัท สเตล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ว่าจ้างบริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอจี  
แมเนจเม้นท์ จำกัด ตามบันทึกแนบท้ายสัญญาจ้างเดินเครื่องและ  
บำรุงรักษา กำหนดอัตราค่าจ้างก่อนวันที่นับหน่วยรับประกันจาก  
วันที่ COD 9 กุมภาพันธ์ 2561 ตกลงจ่ายค่าแรงเดินเครื่องเดือนละ 1.05  
ล้านบาท ส่วนค่าเชื้อเพลิงและค่าใช้จ่ายอื่นบริษัทเป็นผู้ออกค่าใช้จ่าย จนถึง  
วันที่นับหน่วยรับประกันประสิทธิภาพ โดยมีเงินจ่ายล่วงหน้าค่าเชื้อเพลิง  
เป็นจำนวน 18.50 ล้านบาท คิดอัตรา ค่าจ้างเดินเครื่องหน่วยละ 1.565 บาท  
ในปี 2562 ปรับค่าจ้างเดินเครื่องเป็น อัตราหน่วยละ 1.652 บาท

ค่าบริการจัดการ

ตามราคาที่ตกลงในสัญญา

ค่าเชื้อเพลิง

ตามราคาที่ตกลงกันในสัญญาและผันแปรตามค่าความชื้นของเชื้อเพลิง

ค่าเช่าพื้นที่

คิดจากพื้นที่เช่าตามที่ตกลงร่วมกันในสัญญาในอัตรา 220 ถึง 231.53  
บาทต่อตารางเมตร



5.2 ยอดคงเหลือกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ยอดคงเหลือกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
<b>เงินให้กู้ยืมระยะสั้น</b>				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	-	30,000,000.00	-	30,000,000.00
บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด	-	-	-	5,000,000.00
บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด	-	-	20,000,000.00	40,000,000.00
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	20,000,000.00	-	20,000,000.00
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	-	20,000,000.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	-	-	-	40,000,000.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	-	-	-	40,000,000.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	-	-	-	30,000,000.00
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	267,000,000.00	-	267,000,000.00	-
<b>รวม</b>	<b>267,000,000.00</b>	<b>50,000,000.00</b>	<b>287,000,000.00</b>	<b>225,000,000.00</b>



บริษัท ไทยโพลีคอนส์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

*[Signature]*

นางกนกกาญจน์ จันทร์สวัสดิ์ศรี

*[Signature]*

นายจิรศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

การเปลี่ยนแปลงในเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 สรุปได้ดังนี้

	บาท			
	ยอดคงเหลือ 2561	การเปลี่ยนแปลง		ยอดคงเหลือ 2562
		เพิ่มขึ้น	ลดลง	
<b>งบการเงินรวม</b>				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	30,000,000.00	-	30,000,000.00	-
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	20,000,000.00	5,000,000.00	25,000,000.00	-
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	-	267,000,000.00	-	267,000,000.00
<b>รวม</b>	<b>50,000,000.00</b>	<b>272,000,000.00</b>	<b>55,000,000.00</b>	<b>267,000,000.00</b>
<b>งบการเงินเฉพาะกิจการ</b>				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	30,000,000.00	-	30,000,000.00	-
บริษัท ช้างแดง ไบโอบีโอฟอส จำกัด	-	8,000,000.00	8,000,000.00	-
บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด	5,000,000.00	-	5,000,000.00	-
บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด	40,000,000.00	20,000,000.00	40,000,000.00	20,000,000.00
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	20,000,000.00	5,000,000.00	25,000,000.00	-
บริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	20,000,000.00	-	20,000,000.00	-
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	40,000,000.00	-	40,000,000.00	-
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	40,000,000.00	-	40,000,000.00	-
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	30,000,000.00	-	30,000,000.00	-
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	-	267,000,000.00	-	267,000,000.00
<b>รวม</b>	<b>225,000,000.00</b>	<b>300,000,000.00</b>	<b>238,000,000.00</b>	<b>287,000,000.00</b>

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด(มหาชน) อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่ บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด อัตราดอกเบี้ย 5.00 ต่อปี โดยไม่เกินอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารของบริษัทที่ได้รับ ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม



บริษัท ไทยโพลีคอนส์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

*[Signature]*

นายทศพร กิตติธนากร

*[Signature]*

นางจิตติศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล



เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่ บริษัท แมวส์ เอ็นเนอจี จำกัด อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี โดยไม่เกินอัตราดอกเบี้ยที่บริษัทดังกล่าวกู้ยืมจากธนาคาร ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี โดยไม่เกินอัตราดอกเบี้ยที่บริษัทดังกล่าวกู้ยืมจากธนาคาร ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท ปิตานี กรีน จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR-2 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR-2 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR-2 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR-1.5 (กิจการทำบันทึกแนบท้ายสัญญา เปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยจากเดิม MLR-2 เป็น MLR-1.5 อ้างอิง MLR ของธนาคารกรุงเทพ ตั้งแต่วันที่ 7 พฤษภาคม 2561) ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR-1.5 (กิจการทำบันทึกแนบท้ายสัญญา เปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยจากเดิม MLR-2 เป็น MLR-1.5 อ้างอิง MLR ของธนาคารกรุงเทพ ตั้งแต่วันที่ 7 พฤษภาคม 2561) ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR-2 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท ช้างแรก โบโอเพาเวอร์ จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR-2 อ้างอิง MLR ของธนาคารไทยพาณิชย์ ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถามและหรือได้รับอนุมัติเงินกู้โครงการจากสถาบันการเงิน

บริษัทฯ ได้นำเงินฝากประจำ จำนวน 50 ล้านบาท ไปค้ำประกันกับธนาคาร เพื่อเป็นหลักประกัน ในการออกหนังสือค้ำประกันให้กับบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด โดยคิดค่าธรรมเนียมการค้ำประกันร้อยละ 5 ต่อปี



	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
<b>เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาค่าก่อสร้าง</b>				
บริษัท ไทยโพลิคอนส์ จำกัด (มหาชน)	138,129,064.09	342,848,487.00	-	-
<b>เงินจ่ายล่วงหน้าค่าที่ดิน</b>				
คุณสมบัติ ชัยรัตนโมกร	8,700,000.00	-	-	-
<b>เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริหารจัดการ</b>				
บริษัท วิเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด	37,000,000.00	37,000,000.00	-	-
บริษัท สเตทไวส์ เอ็นเนอร์ยี่ แมเนจเม้นท์ จำกัด	37,000,000.00	37,000,000.00	-	-
บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	-	7,750,000.00	-	-
<b>รวม</b>	<b>74,000,000.00</b>	<b>81,750,000.00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>เจ้าหนี้การค้า</b>				
บริษัท วิเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด	54,357,687.68	42,402,681.87	-	-
บริษัท สเตทไวส์ เอ็นเนอร์ยี่ แมเนจเม้นท์ จำกัด	40,874,586.48	29,565,859.15	-	-
บริษัท สยาม กรีนเทค เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	584,185.31	10,492,868.32	-	-
<b>รวม</b>	<b>95,816,459.47</b>	<b>82,461,409.34</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่นๆ - โบนัสค่าจ้างเดินเครื่อง</b>				
บริษัท สเตทไวส์ เอ็นเนอร์ยี่ แมเนจเม้นท์ จำกัด	3,721,827.50	229,440.00	-	-
บริษัท วิเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด	3,791,031.00	4,757,317.50	-	-
<b>รวม</b>	<b>7,512,858.50</b>	<b>4,986,757.50</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน</b>				
บริษัท ไทยโพลิคอนส์ จำกัด (มหาชน)	218,908,897.55	50,249,586.00	-	-
<b>เจ้าหนี้ค่าทรัพย์สิน</b>				
บริษัท ไทยโพลิคอนส์ จำกัด (มหาชน)	83,450,069.54	240,902,327.99	-	-
บริษัท ทีพีซี บางกอก ซัพพลาย จำกัด	-	62,890.32	-	62,890.32
<b>รวม</b>	<b>83,450,069.54</b>	<b>240,965,218.31</b>	<b>-</b>	<b>62,890.32</b>
<b>เจ้าหนี้ค่าที่ดิน</b>				
นายสมบัติ ชัยรัตนโมกร	-	53,203,062.50	-	-
<b>เจ้าหนี้เงินลงทุน</b>				
นายสมบัติ ชัยรัตนโมกร	87,500.00	-	87,500.00	-





การเปลี่ยนแปลงในเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 สรุปได้ดังนี้

	บาท			
	ยอดคงเหลือ 2561	การเปลี่ยนแปลง		ยอดคงเหลือ 2562
		เพิ่มขึ้น	ลดลง	
<b>งบการเงินรวม</b>				
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	-	50,000,000.00	50,000,000.00	-
<b>งบการเงินเฉพาะกิจการ</b>				
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	-	50,000,000.00	50,000,000.00	-
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	-	10,000,000.00	10,000,000.00	-
<b>รวม</b>	-	60,000,000.00	60,000,000.00	-

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ครอบคลุมชำระหนี้เงินต้นเมื่อทวงถาม อัตราดอกเบี้ยเท่ากับอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำของธนาคารพาณิชย์แห่งหนึ่ง

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ครอบคลุมชำระหนี้เงินต้นเมื่อทวงถาม อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.00 ต่อปี

### 5.3 รายได้และค่าใช้จ่ายกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 ที่มีสาระสำคัญโดยสรุปดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
<b>รายได้เงินปันผล</b>				
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	-	-	80,437,390.00	76,781,145.00
บริษัท แมวรงค์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด	-	-	17,000,000.00	20,400,000.00
บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด	-	-	64,349,851.50	55,249,872.50
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	18,647,250.00	24,052,250.00
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	65,999,986.80	14,999,997.00
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	32,512,492.35	5,099,998.80
<b>รวม</b>	-	-	278,946,970.65	196,583,263.30



*[Signature]*

*[Signature]*

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
รายได้อื่น – ค่าบริหารจัดการ				
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	-	-	60,000.00	60,000.00
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	-	-	120,000.00	105,000.00
บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด	-	-	60,000.00	60,000.00
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	120,000.00	120,000.00	120,000.00	120,000.00
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	60,000.00	60,000.00
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	60,000.00	25,000.00
รวม	120,000.00	120,000.00	480,000.00	430,000.00

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
รายได้อื่น – ค่าธรรมเนียม				
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	5,851,664.37	-	5,851,664.37	-
บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี				
แมนเจนเมนท์ จำกัด	-	2,336.20	-	-
รวม	5,851,664.37	2,336.20	5,851,664.37	-

ดอกเบี้ยรับ				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	61,643.84	2,239,726.04	61,643.84	2,239,726.04
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	-	-	16,761.64	-
บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด	-	-	9,109.59	922,671.24
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	-	-	1,444,369.88	2,126,595.89
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	429,006.84	1,544,075.34	429,006.84	1,544,075.34
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	-	-	-	199,589.04
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	-	183,972.60
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	32,602.74	1,110,239.72



*[Signature]*

*[Signature]*

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	-	-	214,075.34	660,835.61
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	-	-	214,075.34	714,972.60
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	-	-	536,780.81	604,850.69
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	3,867,945.21	1,804,986.43	3,867,945.21	1,804,986.43
รวม	4,358,595.89	5,588,787.81	6,826,371.23	12,112,515.20
<b>ค่าเช่า</b>				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	-	99,094.84	-	99,094.84
<b>ค่าซื้อเพลิง</b>				
บริษัท สยาม กรีนเทค เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	21,797,782.25	45,979,590.22	-	-
บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	-	2,721,864.05	-	-
บริษัท วู้ดเวอร์ค จำกัด	-	3,588,546.80	-	-
รวม	21,797,782.25	52,290,001.07	-	-
<b>ค่าจ้างสับไม้</b>				
บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	-	1,538,212.40	-	-
<b>ค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้า</b>				
บริษัท วิเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด	280,430,387.09	282,151,126.10	-	-
บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	-	30,569,067.64	-	-
บริษัท สเตทวอตส์ เอ็นเนอร์ยี่ แมเนจเม้นท์ จำกัด	279,923,722.42	188,346,593.97	-	-
รวม	560,354,109.51	501,066,787.71	-	-
<b>ดอกเบี้ยจ่าย</b>				
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	40,191.78	-	40,191.78	-
บริษัท ช้างแรก โบโอเพาเวอร์ จำกัด	-	-	13,972.60	-
รวม	40,191.78	-	54,164.38	-



บริษัท ทีพีพี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

*[Signature]*

นางกนกวิทย์ ชินรัมย์เสนา

*[Signature]*

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

6. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
เงินสด	146,695.25	138,526.50	20,475.25	4,231.50
เงินฝากออมทรัพย์	62,403,848.24	86,230,490.28	13,886,331.12	16,507,123.47
เงินฝากกระแสรายวัน	1,969,899.73	31,096.82	-	-
รวม	64,520,443.22	86,400,113.60	13,906,806.37	16,511,354.97

7. เงินลงทุนชั่วคราว

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
	ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม	ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อการค้า	134,779,194.66	134,861,801.56	200,884,895.80	201,110,437.05
เงินฝากประจำ	35,958.17	35,958.17	4,305,964.02	4,305,964.02
รวม	134,815,152.83	134,897,759.73	205,190,859.82	205,416,401.07
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	(49,770,252.14)	(49,770,252.14)	(49,770,252.14)	(49,770,252.14)
รวมเงินลงทุนชั่วคราว	85,044,900.69	85,127,507.59	155,420,607.68	155,646,148.93

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
	ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม	ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อการค้า	74,779,194.66	74,823,552.87	165,884,895.80	166,084,353.99
เงินฝากประจำ	35,958.17	35,958.17	-	-
รวม	74,815,152.83	74,859,511.04	165,884,895.80	166,084,353.99
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	(49,770,252.14)	(49,770,252.14)	(49,770,252.14)	(49,770,252.14)
รวมเงินลงทุนชั่วคราว	25,044,900.69	25,089,258.90	116,114,643.66	116,314,101.85

เงินลงทุนชั่วคราวที่ลงทุนในตั๋วแลกเงินมูลค่าต้นทุน จำนวน 49.77 ล้านบาท บันทึกค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญทั้งจำนวน 49.77 ล้านบาท



นายกบเกียรติ ชันรัมย์สินธุ์

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

8. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

8.1 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ				
ลูกหนี้การค้า - บริษัทอื่น	309,396,278.53	300,524,935.45	-	-

8.2 ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
ลูกหนี้กรมสรรพากร	183,516,652.07	123,184,707.64	4,048,380.62	4,083,432.49
ภาษีซื้อรอไปกำกับภาษี	12,644,791.08	20,563,604.55	16,918.06	36,892.46
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	2,618,359.95	2,915,843.76	143,530.42	155,101.01
ดอกเบี้ยค้างรับ	357,198.18	78,402.56	340,380.77	78,402.56
อื่น ๆ	9,483,956.81	2,803,045.71	5,345,969.05	439,645.00
รวม	208,620,958.09	149,545,604.22	9,895,178.92	4,793,473.52
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(278,402.56)	(278,402.56)	(278,402.56)	(278,402.56)
รวมลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	208,342,555.53	149,267,201.66	9,616,776.36	4,515,070.96



บริษัท ทีพีบี พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

*[Signature]*

นางกนกภิญญา จันทร์พลีศรี

*[Signature]*

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

9. สินค้ำคงเหลือ

	บาท	
	งบการเงินรวม	
	2562	2561
วัตถุดิบ	8,971,466.37	4,595,557.48
วัสดุสิ้นเปลือง	2,716,263.21	-
รวม	11,687,729.58	4,595,557.48

10. เงินย่ำถ่วงหน้าตามสัญญา

	บาท	
	งบการเงินรวม	
	2562	2561
เงินย่ำถ่วงหน้าค่าที่ดิน	8,700,000.00	-
เงินย่ำถ่วงหน้าค่าก่อสร้าง	139,422,979.04	345,099,348.24
อื่นๆ	1,124,470.00	-
รวม	149,247,449.04	345,099,348.24

11. เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกัน

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
เงินฝากออมทรัพย์	6,180,000.00	28,097,937.10	-	-
เงินฝากประจำ	74,172,484.18	3,709,966.35	50,000,000.00	-
รวม	80,352,484.18	31,807,903.45	50,000,000.00	-

กลุ่มบริษัทได้จำนำเงินฝากไว้เป็นหลักประกันค้ำประกันจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันตามหมายเหตุ 35.1.13, 35.4.1, 35.7.1 และ 35.10.1

บริษัทย่อย ได้แก่ บริษัท ช้างแรก ไบโอฟาเวอร์ จำกัด, บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด, บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด และบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนำสิทธิเงินฝากในบัญชีเงินฝากประจำและบัญชีออมทรัพย์ สำรองเพื่อการชำระหนี้เงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงิน ตามหมายเหตุ 19



บริษัท ไบโอฟาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
IPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

*[Signature]*

นางกนกนัย จันทร์สวัสดิ์

*[Signature]*

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล



## 12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

งบการเงินเฉพาะกิจการ							
ชื่อบริษัท	ประเภทกิจการ	2562		สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน-วิธีราคาทุน	
		ทุนจดทะเบียน	ทุนชำระแล้ว	(ร้อยละ)		(บาท)	
		(บาท)	(บาท)	2562	2561	2562	2561
บริษัท ร้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
จำกัด	กระแสไฟฟ้า	200,000,000	200,000,000	73.12	73.12	135,143,869.86	135,143,869.86
บริษัท ฟุ่งสง กรีน จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
จำกัด	กระแสไฟฟ้า	200,000,000	200,000,000	65.00	65.00	126,737,788.49	126,737,788.49
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
จำกัด	กระแสไฟฟ้า	470,600,000	404,450,000	69.09	65.00	277,224,970.00	133,899,970.00
บริษัท ทัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
จำกัด	กระแสไฟฟ้า	250,000,000	250,000,000	60.00	60.00	149,999,970.00	149,999,970.00
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
จำกัด	กระแสไฟฟ้า	250,000,000	250,000,000	51.00	51.00	127,499,970.00	127,499,970.00
บริษัท แม่ฮ่องสอน กรีน จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
จำกัด	กระแสไฟฟ้า	200,000,000	200,000,000	85.00	85.00	170,739,500.00	170,739,500.00
บริษัท ทิพย์เชอร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
จำกัด	กระแสไฟฟ้า	260,000,000	140,000,000	84.23	84.23	115,999,990.00	57,999,990.00
บริษัท ทิพย์เชอร์ เพาเวอร์ 2 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
จำกัด	กระแสไฟฟ้า	260,000,000	140,000,000	84.23	84.23	115,999,990.00	57,999,990.00
บริษัท ทิพย์เชอร์ เพาเวอร์ 3 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
จำกัด	กระแสไฟฟ้า	200,000,000	110,000,000	89.00	65.00	95,499,990.00	12,999,990.00
บริษัท ทิพย์เชอร์ เพาเวอร์ 4 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
(เลิกกิจการ วันที่ 18 มี.ค. 62)	กระแสไฟฟ้า	-	-	-	65.00	-	3,249,950.00
บริษัท ทิพย์เชอร์ เพาเวอร์ 5 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
(เลิกกิจการ วันที่ 25 ก.พ. 62)	กระแสไฟฟ้า	-	-	-	99.99	-	249,987.50
บริษัท ทิพย์เชอร์ เพาเวอร์ 6 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
(เลิกกิจการ วันที่ 25 ก.พ. 62)	กระแสไฟฟ้า	-	-	-	99.99	-	249,987.50
บริษัท ทิพย์เชอร์ เพาเวอร์ 7 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
(เลิกกิจการ วันที่ 25 ก.พ. 62)	กระแสไฟฟ้า	-	-	-	99.99	-	249,987.50
บริษัท ทิพย์เชอร์ เพาเวอร์ 8 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย						
(เลิกกิจการ วันที่ 25 ก.พ. 62)	กระแสไฟฟ้า	-	-	-	99.99	-	249,987.50
รวม						1,314,846,038.35	976,770,963.35

12.1 ในไตรมาส 1 ปี 2561 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มและจ่ายชำระค่าหุ้นดังนี้

บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด เพิ่มอีก 31.85 ล้านบาท หุ้นละ 1.50 บาท คิดเป็นเงิน 47.78 ล้านบาท



12.2 ในไตรมาส 3 ปี 2561 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มและจ่ายชำระค่าหุ้นดังนี้

- 12.2.1 บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัดตามมติที่ประชุมวิสามัญ ครั้งที่ 3 วันที่ 12 ธันวาคม 2560 มีมติเพิ่มทุน 24 ล้านหุ้น ราคาหุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวนเงิน 240 ล้านบาท บริษัทฯ ได้เพิ่มทุน 18 ล้านหุ้น ชำระ 2.50 บาท เป็นจำนวนเงิน 45 ล้านบาท
- 12.2.2 บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัดตามมติที่ประชุมวิสามัญ ครั้งที่ 3 วันที่ 12 ธันวาคม 2560 มีมติเพิ่มทุน 24 ล้านหุ้น ราคาหุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวนเงิน 240 ล้านบาท บริษัทฯ ได้เพิ่มทุน 18 ล้านหุ้น ชำระ 2.50 บาท เป็นจำนวนเงิน 45 ล้านบาท

12.3 ในไตรมาส 4 ปี 2561 มีการเปลี่ยนแปลงในเงินลงทุนในบริษัทย่อย ดังนี้

- 12.3.1 วันที่ 3 ธันวาคม 2561 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2561 ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 6 จำกัด มีมติให้ลดทุนจดทะเบียน 3 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวนเงิน 30 ล้านบาท คงเหลือเป็นทุนจดทะเบียน 10 ล้านบาท ได้จดทะเบียนลดทุนและแก้ไขเพิ่มเติมหนังสือบริคณห์สนธิกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2562
- 12.3.2 ณ วันที่ 12 พฤศจิกายน 2561 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาโอนหุ้นสามัญ ระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด และบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด โดยรับโอนบริษัทละ 2.6 ล้านหุ้นในราคาที่เรียกชำระแล้ว หุ้นละ 2.50 บาท และชำระค่าหุ้นดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 จำนวน 12.91 ล้านบาท คงเหลือที่จะต้องชำระอีก จำนวน 0.09 ล้านบาท

12.4 ในไตรมาส 1 ปี 2562 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มและจ่ายชำระค่าหุ้นดังนี้

- 12.4.1 บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด เพิ่มอีก 31.85 ล้านหุ้น หุ้นละ 2.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 63.70 ล้านบาท
- 12.4.2 บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด ตามมติที่ประชุมวิสามัญครั้งที่ 3 วันที่ 12 ธันวาคม 2560 มีมติเพิ่มทุน 18 ล้านหุ้น ราคาหุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวนเงิน 180 ล้านบาท บริษัทฯ ได้เพิ่มทุน 16.50 ล้านหุ้น ชำระ 2.50 บาท เป็นจำนวนเงิน 41.25 ล้านบาท

12.5 ในไตรมาส 2 ปี 2562 บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด เพิ่มอีก 31.85 ล้านหุ้น หุ้นละ 1.25 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 39.81 ล้านบาท

12.6 ในไตรมาส 3 ปี 2562 บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญดังนี้

- 12.6.1 บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด เพิ่มอีก 20.60 ล้านหุ้น หุ้นละ 2.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 51.50 ล้านบาท
- 12.6.2 บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด เพิ่มอีก 20.60 ล้านหุ้น หุ้นละ 2.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 51.50 ล้านบาท
- 12.6.3 บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด เพิ่มอีก 16.50 ล้านหุ้น หุ้นละ 2.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 41.25 ล้านบาท



12.7 ในไตรมาส 4 ปี 2562 บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ปิโตรเคมี กรีน จำกัด เพิ่มอีก 31.85 ล้านบาท  
หุ้นละ 1.25 บาทคิดเป็นจำนวนเงิน 39.81 ล้านบาท

### 13. เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า

		งบการเงินรวม				งบการเงินเฉพาะ			
				สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน-วิธีส่วนได้เสีย		เงินลงทุน-วิธีราคาทุน	
				(ร้อยละ)		(บาท)		(บาท)	
		2562							
		ทุนจัด							
		ทะเบียน		ทุนชำระแล้ว					
ชื่อบริษัท	ประเภทกิจการ	(บาท)	(บาท)	2562	2561	2562	2561	2562	2561
บริษัท มหาชัย กรีน	ผลิตและจำหน่าย								
ทาวเวอร์ จำกัด	กระแสไฟฟ้า	235,000,000.00	235,000,000.00	46	46	184,293,429.87	169,322,477.24	113,350,000.00	113,350,000.00
บริษัท ฟิวเอวส์เบอนด์	ผลิตและจำหน่าย								
เอนเนอร์จี จำกัด	ขาย RDF	12,650,000.00	12,650,000.00	33.04	33.04	10,524,698.18	10,660,667.93	11,265,990.34	11,265,990.34
บริษัท ชยาม พาวเวอร์	ผลิตและจำหน่าย								
จำกัด	กระแสไฟฟ้าและ								
	ขาย RDF	420,000,000.00	420,000,000.00	50	50	288,810,383.80	308,907,963.85	349,950,000.00	349,950,000.00
รวม						483,628,511.85	488,891,109.02	474,565,990.34	474,565,990.34

13.1 วันที่ 22 มกราคม 2561 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2561 ของบริษัท พีเอ เวสต์ แอนด์ เอเนอร์จี จำกัด มีมติอนุมัติลดราคาตามมูลค่าของหุ้นสามัญจากเดิมมูลค่าหุ้นละ 100 บาท เหลือมูลค่าหุ้นละ 55 บาท และคืนทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นตามสัดส่วน

13.2 วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2561 มีมติอนุมัติให้ลดสัดส่วนการลงทุนในบริษัท พีเอ เวสต์ แอนด์ เอนอร์จี จำกัด โดยขายหุ้น จำนวน 27,500 หุ้น ราคาหุ้นละ 200 บาท

13.3 ในไตรมาส 2 ปี 2561 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ที่เหลือจำนวน 5,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 52,500,000.00 บาท

13.4 วันที่ 11 กรกฎาคม 2561 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2561 ของบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติลดทุนจดทะเบียนจำนวน 80 ล้านบาทจากเดิมทุน 500 ล้านบาทลงเหลือ 420 ล้านบาท โดยหลังการลดทุนจดทะเบียนดังกล่าวไม่ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นเปลี่ยนแปลง



100 POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

~~YPO~~

บทเรียนที่ ๑๕

1. Conduct

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

# 14. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

	งบการเงินรวม						(หน่วย : บาท)	
	2560	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	2561	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (ออก)
ราคาทุน :-								
ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	473,574,662.20	96,859,026.03	-	27,500.00	570,461,188.23	20,450,527.73	-	650,562.88
อาคาร	397,630,161.42	9,205,851.20	371,402.00	141,601,868.65	548,066,479.27	2,400,607.67	-	3,404,370.40
เครื่องมือและอุปกรณ์	2,165,968.20	1,853,979.82	-	-	4,019,948.02	3,374,280.41	121,424.90	175,611.00
เครื่องจักร	2,345,348,080.66	17,622,511.57	7,413,042.55	594,876,432.96	2,950,433,982.64	16,557,799.77	1,855,301.64	945,175.78
เครื่องตกแต่งและ								
เครื่องใช้สำนักงาน	6,795,359.56	4,433,658.54	-	1,846,605.20	13,075,623.30	2,396,513.47	55,983.73	-
ยานพาหนะ	16,937,676.89	1,692,000.00	-	-	18,629,676.89	-	-	-
รวม	3,242,451,908.93	131,667,027.16	7,784,444.55	738,352,406.81	4,104,686,898.35	45,179,729.05	2,032,710.27	5,175,720.06
ค่าเสื่อมราคาสะสม :-								
อาคาร	20,550,984.86	15,517,179.36	156,158.22	218,986.80	36,130,992.80	18,544,830.11	-	-
เครื่องมือและอุปกรณ์	914,578.68	585,902.09	-	(218,986.80)	1,281,493.97	1,044,144.34	111,205.03	-
เครื่องจักร	218,239,855.83	131,566,591.74	292,136.13	189,518.68	349,703,830.12	137,225,274.65	1,291,207.73	23,522.18
เครื่องตกแต่งและ								
เครื่องใช้สำนักงาน	3,153,432.56	1,822,635.62	-	-	4,976,068.18	2,218,726.05	47,800.46	-
ยานพาหนะ	3,271,497.89	1,701,651.54	-	-	4,973,149.43	1,682,317.91	-	-
รวม	246,130,349.82	151,193,960.35	448,294.35	189,518.68	397,065,534.50	160,715,293.06	1,450,213.22	23,522.18
สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	701,492,553.52	561,547,833.79	-	(738,162,888.13)	524,877,499.18	1,955,022,271.15	-	(5,152,197.88)
มูลค่าสุทธิ	3,697,814,112.63				4,232,498,863.03			6,071,403,073.12



บริษัท ทีพีซี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

*T. Pongth*

นางนภาพร ชื่นรัมย์

*(Signature)*

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 จำนวน 160,715,293.06 บาท และ 151,193,960.35 บาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 กลุ่มบริษัท ได้จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ โรงไฟฟ้าของกิจการ ว่าเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจาก

สถาบันการเงิน ตามหมายเหตุ 19 และ 35

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทมีทรัพย์สินซึ่งได้คิดค่าเสื่อมราคาสะสมไว้แล้วเต็มจำนวนแต่ยังคงใช้งานอยู่โดยสินทรัพย์ยังคงมีราคาทุน จำนวน 19.59 ล้านบาท มูลค่าสุทธิตามบัญชี 4.61 ล้านบาท ( ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีราคาทุน 17.50 ล้านบาท มูลค่าสุทธิตามบัญชี 4.36 ล้านบาท )



บริษัท ทีพีบี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นายทนงเกียรติ จินาร์แสงศรี

นายวิฑิตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล



(หน่วย : บาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ						
2560	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	2561	เพิ่มขึ้น	โอนเข้า (ออก)
<b>ราคาทุน :-</b>						
ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	34,473,274.50	-	-	34,473,274.50	-	-
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	371,402.00	-	371,402.00	34,494,985.44	180,252.71	3,092,931.80
เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้						
สำนักงาน	1,336,417.81	-	-	6,283,706.08	900,283.90	-
ยานพาหนะ	10,788,399.64	-	-	12,480,399.64	-	-
รวม	46,969,493.95	371,402.00	371,402.00	87,732,365.66	1,080,536.61	3,092,931.80
<b>ค่าเสื่อมราคาสะสม :-</b>						
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	95,716.71	156,158.22	-	843,117.76	2,431,098.74	-
เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้						
สำนักงาน	662,096.03	-	-	1,377,444.36	1,118,763.13	-
ยานพาหนะ	1,653,072.66	-	-	2,736,235.32	1,077,917.84	-
รวม	2,410,885.40	156,158.22	-	4,956,797.44	4,627,779.71	-
สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	26,510,019.44	-	-	1,205,099.00	1,887,832.80	(3,092,931.80)
สินทรัพย์สุทธิ	71,068,627.99			83,980,667.22		

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 จำนวน 4,627,779.71 บาท และ 2,702,070.26 บาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีทรัพย์สินซึ่งได้คิดค่าเสื่อมราคาสะสมไว้แล้วต้นจำนวนแต่ยังคงใช้งานอยู่โดยสิ้นทรัพย์ดังกล่าวมีราคาทุนจำนวน 1.35 ล้านบาท มูลค่าสุทธิตามบัญชี 0.25 ล้านบาท



บริษัท ทีพีซี พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

*T. Pongthong*

นายทศพล กิตติศักดิ์

*Sondin*

นายวิรัตน์ศักดิ์ วัฒนวิจิตรฤกษ์

15. สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น

งบการเงินรวม										(หน่วย : บาท)
	2560	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	2561	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า(ออก)	2562	
ราคาทุน :-										
โปรแกรมสำเร็จรูป	2,381,686.00	160,684.11	-	-	2,542,370.11	27,000.00	-	-	2,569,370.11	
ค่าความนิยม	10,250,090.00	-	(2,650,090.00)	-	7,600,000.00	-	-	-	7,600,000.00	
รวม	12,631,776.00	160,684.11	(2,650,090.00)	-	10,142,370.11	27,000.00	-	-	10,169,370.11	
ค่าตัดจำหน่ายสะสม :-										
โปรแกรมสำเร็จรูป	742,496.59	499,331.84	-	-	1,241,828.43	478,504.47	-	-	1,720,332.90	
รวม	742,496.59	499,331.84	-	-	1,241,828.43	478,504.47	-	-	1,720,332.90	
มูลค่าสุทธิ	11,889,279.41				8,900,541.68				8,449,037.21	

ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 จำนวน 478,504.47 บาท และ 499,331.84 บาท ตามลำดับ



บริษัท ทีพีเอส โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

*T. Pongthong*

นายกณภัทย์ อินทร์เสนา

*W. Woradit*

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

(หน่วย : บาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ									
	2560	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า(ออก)	2561	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า(ออก)	2562
รายการ :-									
โปรแกรมสำเร็จรูป	2,097,239.00	59,100.00	-	-	2,156,339.00	-	-	-	2,156,339.00
รวม	2,097,239.00	59,100.00	-	-	2,156,339.00	-	-	-	2,156,339.00
ค่าตัดจำหน่ายสะสม :-									
โปรแกรมสำเร็จรูป	620,424.18	430,360.48	-	-	1,050,784.66	417,160.87	-	-	1,467,945.53
รวม	620,424.18	430,360.48	-	-	1,050,784.66	417,160.87	-	-	1,467,945.53
มูลค่าสุทธิ	1,476,814.82				1,105,554.34				688,393.47

ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 จำนวน 417,160.87 บาท และ 430,360.48 บาท ตามลำดับ



บริษัท ทีพีบี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

*T. P.*

นางสาวนันทิยา ชินาร์เศส

*W. S.*  
นายเจศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล



16. เงินย่ำล่วงหน้า

	บาท	
	งบการเงินรวม	
	2562	2561
เงินย่ำล่วงหน้าค่าบริหารจัดการ (หมายเหตุ 5.2)	74,000,000.00	81,750,000.00
เงินย่ำล่วงหน้าค่าดำเนินการ	11,652,803.73	11,652,803.73
รวม	85,652,803.73	93,402,803.73
เงินย่ำล่วงหน้าที่จะได้รับเงินคืนภายใน 1 ปี	-	(7,750,000.00)
รวม	85,652,803.73	85,652,803.73
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าเงินย่ำล่วงหน้าค่าดำเนินการ	(6,347,108.68)	-
รวม	79,305,695.05	85,652,803.73

เงินย่ำล่วงหน้าค่าดำเนินการ เป็นเงินที่ บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง จ่ายให้กับ บริษัท ไบโอ-เทคโนโลยี่ รอร์ แมททีเรียล จำกัด เพื่อดำเนินการ ปลุกพืชพลังงาน ซึ่งนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้าเพื่อขาย (ตามหมายเหตุ 35.7.2) แต่บริษัทดังกล่าวไม่สามารถปฏิบัติตามข้อตกลงในสัญญาได้ บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด จึงได้ตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าสำหรับส่วนที่คาดว่าจะไม่ได้รับคืน


17. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

	อัตราดอกเบี้ย		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ	
	(ร้อยละ)		(บาท)		(บาท)	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561
เงินเบิกเกินบัญชี			3,501,860.27	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	3.35 - 3.50	-	200,000,000.00	-	200,000,000.00	-
หัก ดอกเบี้ยจ่ายล่วงหน้า			(1,286,124.10)	-	(1,286,124.10)	-
สุทธิ			202,215,736.17	-	198,713,875.90	-

ณ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ ออกตั๋วแลกเงินให้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ครบกำหนดภายใน 6 เดือน



บริษัท พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

  
นางกนกภรณ์ อินทร์เล็กศรี



นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

18. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
เจ้าหนี้การค้า				
เจ้าหนี้การค้า	110,713,938.46	95,806,056.43	-	-
ตั๋วเงินจ่าย	49,868.02	444,941.72	49,848.02	444,921.72
รวม	110,763,806.48	96,250,998.15	49,848.02	444,921.72
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น				
ภาษีหัก ณ ที่จ่ายค้างจ่าย	7,823,843.38	1,955,037.36	165,185.08	169,497.19
คอกเบี้ยค้างจ่าย	2,903,647.24	2,360,272.91	-	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่น	36,817,511.68	27,019,268.93	19,997,867.44	17,593,391.45
เจ้าหนี้กรมสรรพากร	3,130,447.38	3,627,316.07	-	-
ภาษีขายไม่ถึงกำหนด	20,240,878.03	19,660,509.79	-	-
เจ้าหนี้ซื้อทรัพย์สิน	86,031,675.66	295,011,346.46	209,720.00	541,516.30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	28,315.71	17,679.18	-	-
เจ้าหนี้เงินลงทุน	87,500.00	-	87,500.00	-
อื่น ๆ	565,828.25	975,929.46	491,272.29	365,583.70
รวม	157,629,647.33	350,627,360.16	21,951,544.81	18,669,988.64

19. เงินกู้ยืมระยะยาว

	บาท	
	งบการเงินรวม	
	2562	2561
เงินกู้ยืมระยะยาว	3,407,400,000.00	2,163,010,000.00
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ		
ภายในหนึ่งปี	(543,560,000.00)	(324,240,000.00)
เงินกู้ยืมระยะยาว – สุทธิ	2,863,840,000.00	1,838,770,000.00

บริษัท ทีพีพี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) มีวงเงินสินเชื่อหนังสือค้ำประกันเพื่อใช้ในการค้ำประกันการประมูลงานกับสถาบันการเงินภายในประเทศจำนวน 300 ล้านบาทโดยใช้หลักประกันเป็นเงินฝากออมทรัพย์/เงินฝากประจำ จำนวน 60 ล้านบาท ปัจจุบันกิจการยังไม่ได้ใช้วงเงินดังกล่าว



บริษัท ทีพีพี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

*[Signature]*

นางกนกภักดิ์ อินทร์สิงห์

*[Signature]*

นายเจตศักดิ์ โฉมวันจิตรกุล

บริษัท ข้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีวงเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินภายในประเทศจำนวน 500 ล้านบาท กำหนดชำระเงินต้นคืนทั้งหมดตามสัญญาภายใน 81 งวด นับตั้งแต่เบิกเงินกู้ครั้งแรก และชำระดอกเบี้ยทุกเดือน อัตราดอกเบี้ย MLR-1.25 ต่อปี และอัตราดอกเบี้ย MLR-2 ต่อปีนับตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2560 ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 13 และในวันที่ 13 มิถุนายน 2560 บริษัทฯ ลงนามในสัญญาให้สินเชื่อแก้ไขเพิ่มเติมฉบับแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 3 เรื่องสัญญาค้ำประกัน หนี้คงเหลือวงเงินรวม 281,620,000 บาท ค่าประกันโดย บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

บริษัท แม่่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท ครอบคลุมชำระภายใน 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 ซึ่งค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน

บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท เบิกใช้เต็มวงเงินแล้ว โดยกิจการได้ทำสัญญาขอเลื่อนเวลาการชำระหนี้ให้เร็วขึ้น เป็นทุกวันที่ 20 ของเดือน เริ่มชำระตั้งแต่เดือนเมษายน 2560 และชำระหนี้ทั้งหมดให้เสร็จสิ้นภายใน วันที่ 20 พฤศจิกายน 2568 ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR - 1.5 ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ซึ่งค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อรองรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยจำนวน 1 งวด โดยทยอยให้ครบภายใน 4 เดือนนับจากเริ่มจำหน่ายไฟในเชิงพาณิชย์ (COD)

บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท โดยชำระเงินต้นเงินงวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 25 เดือน และชำระคืนหนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายใน 120 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก (ปลอดชำระหนี้ ระยะเวลา 24 เดือน นับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรก) ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR - 2 ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อรองรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยจำนวน 1 งวด โดยทยอยให้ครบภายใน 4 เดือนนับจากเริ่มจำหน่ายไฟในเชิงพาณิชย์ (COD)

สัญญาเงินกู้ระบุข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการ เช่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ข้อจำกัดในการจ่ายเงินปันผล เป็นต้น



บริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท โดยชำระเงินต้นงวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 25 เดือน และชำระคืนหนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายใน 120 เดือนนับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก (ปลอดชำระหนี้ ระยะเวลา 24 เดือน นับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรก) ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR - 2 ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อรองรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยจำนวน 1 งวด โดยทยอยให้ครบภายใน 4 เดือนนับจากเริ่มจำหน่ายไฟในเชิงพาณิชย์ (COD)

บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 1,450 ล้านบาท โดยชำระเงินต้นงวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 6 เดือนนับจากวัน COD แต่ไม่เกินเดือนเมษายน 2563 และชำระคืนหนี้ทั้งหมดตามสัญญาระยะเวลา 96 งวด (ปลอดชำระหนี้ ระยะเวลา 21 เดือน นับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรกวันที่ 9 มีนาคม 2561 ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน อัตราดอกเบี้ย MLR - 2 ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้าตามหมายเหตุ 14 ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อรองรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยจำนวน 2 งวด ภายใน 2 ปี นับจากเริ่มจำหน่ายไฟในเชิงพาณิชย์ (COD) แต่ไม่เกินเดือนมิถุนายน 2564

บริษัท ทีพีเอส เพาเวอร์ 1 จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท โดยชำระเงินต้นงวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 19 เดือน และชำระคืนหนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายใน 125 เดือนนับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก (ปลอดชำระหนี้ ระยะเวลา 18 เดือน นับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรก) ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR - 1.5 ต่อปี ระยะเวลา 3 ปี และ MLR-1.00 ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อรองรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยจำนวน 1 งวด โดยทยอยให้ครบภายใน 4 เดือนนับจากเริ่มจำหน่ายไฟในเชิงพาณิชย์ (COD)



บริษัท ทีพีเอส เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ อภิธรรมสังคีต

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล



บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท โดยชำระ  
เงินต้นงวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 19 เดือน และชำระคืนหนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายใน 125 เดือนนับจาก  
วันเบิกเงินกู้ครั้งแรก (ปลอดชำระหนี้ ระยะเวลา 18 เดือน นับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรก) ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดย  
มีอัตราดอกเบี้ย MLR -1.5 ต่อปี ระยะเวลา 3 ปี และ MLR -1.00 ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดิน  
พร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่ง  
ค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน  
และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อรองรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยจำนวน 1 งวด โดยทยอยให้ครบภายใน  
4 เดือนนับจากเริ่มจำหน่ายไฟในเชิงพาณิชย์ (COD)

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 360 ล้านบาท โดยชำระ  
เงินต้นงวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 19 เดือน และชำระคืนหนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายใน 144 เดือนนับจาก  
วันเบิกเงินกู้ครั้งแรก (ปลอดชำระหนี้ ระยะเวลา 18 เดือน นับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรก) ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดย  
มีอัตราดอกเบี้ย MLR -1.5 ต่อปี ระยะเวลา 3 ปี และ MLR -1.00 ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดิน  
พร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่ง  
ค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน  
และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อรองรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยจำนวน 6 งวด โดยทยอยให้ครบภายใน  
9 เดือนนับจากเริ่มจำหน่ายไฟในเชิงพาณิชย์ (COD)

รายการเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สรุปได้ดังนี้

	บาท	
	งบการเงินรวม	
	2562	2561
ยอดคงเหลือ ณ วันต้นปี	2,163,010,000.00	1,964,060,000.00
บวก รับเงินกู้ยืม	1,568,630,000.00	476,300,000.00
หัก จ่ายคืนเงินกู้ยืม	(324,240,000.00)	(277,350,000.00)
รวม	3,407,400,000.00	2,163,010,000.00
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(543,560,000.00)	(324,240,000.00)
ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นปี	2,863,840,000.00	1,838,770,000.00



บริษัท ทีพีเอส โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

*[Signature]*

นางกนกภรณ์ จันทร์แสงสร

*[Signature]*

นายฉัตรศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

20. หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	6,456,654.35	14,248,662.07	1,950,940.31	3,484,368.80
หัก หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน				
ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน				
หนึ่งปี	(5,035,012.00)	(7,791,806.33)	(1,415,434.05)	(1,533,428.53)
สุทธิ	1,421,642.35	6,456,855.74	535,506.26	1,950,940.27

จำนวนขั้นต่ำที่ต้องจ่ายสำหรับหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงินข้างต้น มีดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
ภายใน 1 ปี	5,230,833.88	8,361,486.34	1,470,162.00	1,651,797.00
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	1,447,513.71	6,678,347.67	546,341.54	2,016,503.54
รวม	6,678,347.59	15,039,834.01	2,016,503.54	3,668,300.54
หัก ดอกเบี้ยจ่ายในอนาคตของหนี้สิน				
ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	(221,693.24)	(791,171.94)	(65,563.23)	(183,931.74)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินทางการเงิน				
ไม่หมุนเวียนอื่น	6,456,654.35	14,248,662.07	1,950,940.31	3,484,368.80

รายละเอียดเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่เช่าตามหนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
ยานพาหนะ	12,234,000.00	16,227,399.64	7,282,000.00	11,275,399.64
เครื่องจักร	20,406,542.05	20,406,542.05	-	-
รวม	32,640,542.05	36,633,941.69	7,282,000.00	11,275,399.64
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(9,356,678.70)	(7,098,656.77)	(1,513,003.75)	(2,180,690.19)
ราคาตามบัญชี	23,283,863.35	29,535,284.92	5,768,996.25	9,094,709.45



*[Signature]*

*[Signature]*

21. เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน

กลุ่มบริษัทหักเงินประกันการปฏิบัติตามสัญญาจากผู้รับเหมาในอัตราร้อยละ 10 ของมูลค่างานก่อสร้างที่ผู้รับเหมาเรียกเก็บโดยกลุ่มบริษัทจะคืนเงินประกันนี้แก่ผู้รับเหมาเมื่องานนั้น ๆ ได้แล้วเสร็จและผู้รับเหมาไม่ได้ผิดสัญญาข้อหนึ่งข้อใด

22. ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์				
ณ วันต้นปี	7,249,578.00	5,904,943.00	6,290,569.00	5,904,943.00
ต้นทุนบริการงวดปัจจุบันและดอกเบี้ย	2,143,926.82	2,099,063.00	1,565,083.00	1,140,054.00
ต้นทุนในอดีต	20,255.00	-	20,255.00	-
จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	(866,564.82)	-	(795,600.00)	-
ผลขาดทุน(กำไร)จากการวัดมูลค่าใหม่				
ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	1,909,190.00	(754,428.00)	1,434,509.00	(754,428.00)
ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์				
ณ วันสิ้นปี	10,456,385.00	7,249,578.00	8,514,816.00	6,290,569.00

ข้อสมมติฐานหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันที่รายงาน

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	(ร้อยละ)	(ร้อยละ)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562		
อัตราคิดลด	2.05 – 2.10	2.05
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเคื่อน	7.82	7.82
อัตราหมุนเวียนพนักงาน (พนักงานทุกช่วงอายุ)	0 - 11	0 - 11
อัตราการมรณะ (ของตารางมรณะไทย ปี 2560)	100.00	100.00
อัตราการทุพพลภาพ (ของตารางมรณะไทย ปี 2560)	10.00	10.00



บริษัท ทีพีพี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

*[Signature]*

นายอภิรักษ์ โกษะโยธินกุล

*[Signature]*

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล



ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.17.2 กลุ่มบริษัท ได้มีการบันทึกผลกระทบจากพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานฉบับใหม่ ในปี 2562 แล้ว เป็นจำนวนเงิน 20,255.00 บาท ( เฉพาะกิจการ จำนวน 20,255.00 บาท )

#### การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

การเปลี่ยนแปลงในแต่ละข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่อาจเป็นไปได้ อย่างสมเหตุสมผล ณ วันที่รายงาน โดยถือว่าข้อสมมติฐานอื่น ๆ คงที่ จะมีผลกระทบต่อภาระผูกพันผลประโยชน์ที่กำหนดไว้เป็นจำนวนเงินดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	เพิ่มขึ้น	ลดลง	เพิ่มขึ้น	ลดลง
<b>ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์</b>				
<b>ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562</b>				
อัตราคิดลด (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 0.50)	(818,790.00)	915,034.00	(619,710.00)	688,159.00
<b>การเพิ่มขึ้นของเงินเดือนในอนาคต</b>				
(เปลี่ยนแปลงร้อยละ 0.50)	847,003.00	(771,732.00)	638,612.00	(585,443.00)
<b>อัตราการหมุนเวียน</b>				
(เปลี่ยนแปลงร้อยละ 0.50)	(448,414.00)	480,814.00	(323,556.00)	344,082.00

แม้ว่าการวิเคราะห์นี้ไม่ได้คำนึงการกระจายตัวแบบเต็มรูปแบบของกระแสเงินสดที่คาดหวังภายใต้โครงการดังกล่าว แต่ได้แสดงประมาณการความอ่อนไหวของข้อสมมติฐานต่าง ๆ

#### 23. กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน คำนวณโดยการหารกำไร (ขาดทุน) สำหรับปีด้วยจำนวนหุ้นสามัญที่ออกจำหน่าย และเรียกชำระแล้วโดยวิธีถ่วงน้ำหนัก แสดงได้ดังนี้

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
กำไร(ขาดทุน) สำหรับปี (บาท)	359,510,819.40	353,896,238.33	217,509,159.83	144,060,197.36
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	0.90	0.88	0.54	0.36



#### 24. เงินปันผลจ่าย

วันที่ 25 เมษายน 2561 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2561 ของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2560 ในอัตราหุ้นละ 0.0563 บาท เป็นจำนวน 22.59 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิ 2560 เรียบร้อยแล้ว โดยมีการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นในวันที่ 24 พฤษภาคม 2561

วันที่ 24 เมษายน 2562 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 ของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2561 ในอัตราหุ้นละ 0.0623 บาท เป็นจำนวนเงิน 24.99 ล้านบาท โดยมีกำหนดจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นในวันที่ 24 พฤษภาคม 2562

วันที่ 7 สิงหาคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2562 คณะกรรมการมีมติเห็นชอบอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับปี 2562 ในอัตราหุ้นละ 0.084 บาท เป็นจำนวนเงิน 33.70 ล้านบาท โดยมีวันกำหนดจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นในวันที่ 5 กันยายน 2562

##### 24.1 บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด

24.1.1 วันที่ 22 มกราคม 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2561 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตรา 1.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 30 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวน ร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด 31 ธันวาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 0.54 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2561

24.1.2 วันที่ 24 เมษายน 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2561 ของบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.75 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 35 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 พฤษภาคม 2561

24.1.3 วันที่ 3 สิงหาคม 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2561 ของบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 สิงหาคม 2561

24.1.4 วันที่ 5 พฤศจิกายน 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2561 ของบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 14 พฤศจิกายน 2561



- 24.1.5 วันที่ 14 มกราคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2562 ของบริษัท ช้างแรก ใบโอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.75 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 35.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2562
- 24.1.6 วันที่ 19 เมษายน 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2562 ของบริษัท ช้างแรก ใบโอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.25 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 พฤษภาคม 2562
- 24.1.7 วันที่ 22 กรกฎาคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2562 ของบริษัท ช้างแรก ใบโอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.25 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 สิงหาคม 2562
- 24.1.8 วันที่ 21 ตุลาคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2562 ของบริษัท ช้างแรก ใบโอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.25 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 19 พฤศจิกายน 2562

**24.2 บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด**

- 24.2.1 วันที่ 22 มกราคม 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2561 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตรา 5 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 10 ล้านบาท และกันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวน ร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 2.67 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2561
- 24.2.2 วันที่ 3 สิงหาคม 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2561 ของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 3.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 6 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 มิถุนายน 2561 เป็นจำนวนเงิน 2.05 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 สิงหาคม 2561
- 24.2.3 วันที่ 5 พฤศจิกายน 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2561 ของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 4.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 8.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 กันยายน 2561 เป็นจำนวนเงิน 0.65 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 14 พฤศจิกายน 2561



นายกนกชัย จันทร์สวัสดิ์

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

- 24.2.4 วันที่ 22 เมษายน 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2562 ของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 2.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 5.00 ล้านบาท และได้กัันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 มีนาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 0.87 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 พฤษภาคม 2562
- 24.2.5 วันที่ 22 กรกฎาคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2562 ของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 5.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 10.00 ล้านบาท และได้กัันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 มิถุนายน 2562 เป็นจำนวนเงิน 0.94 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 สิงหาคม 2562
- 24.2.6 วันที่ 21 ตุลาคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2562 ของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 2.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 5.00 ล้านบาท และได้กัันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 กันยายน 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.29 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 12 พฤศจิกายน 2562

#### 24.3 บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด

- 24.3.1 วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2561 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตรา 2.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 5 ล้านบาท และกัันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวน ร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 3.65 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 มีนาคม 2561
- 24.3.2 วันที่ 24 เมษายน 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2561 ของบริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 7.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 15 ล้านบาท และได้กัันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 1.54 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 พฤษภาคม 2561
- 24.3.3 วันที่ 3 สิงหาคม 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2561 ของบริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 12.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25 ล้านบาท และได้กัันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 มิถุนายน 2561 เป็นจำนวนเงิน 1.91 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 20 สิงหาคม 2561



  
นางอภิญญา อินทร์สังข์

  
นายเจศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล



- 24.3.4 วันที่ 5 พฤศจิกายน 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2561 ของบริษัท พลัง গ্রীন จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 20.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 40.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิถึงงวดวันที่ 30 กันยายน 2561 เป็นจำนวนเงิน 1.96 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 14 พฤศจิกายน 2561
- 24.3.5 วันที่ 14 มกราคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2562 ของบริษัท พลัง গ্রীন จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 12.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 24.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิถึงงวดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 เป็นจำนวนเงิน 1.80 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2562
- 24.3.6 วันที่ 19 เมษายน 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2562 ของบริษัท พลัง গ্রীন จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 10.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิถึงงวดวันที่ 31 มีนาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.59 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 พฤษภาคม 2562
- 24.3.7 วันที่ 22 กรกฎาคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2562 ของบริษัท พลัง গ্রীন จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 12.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิถึงงวดวันที่ 30 มิถุนายน 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.86 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 สิงหาคม 2562
- 24.3.8 วันที่ 21 ตุลาคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 7/2562 ของบริษัท พลัง গ্রীন จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 15.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 30.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิถึงงวดวันที่ 30 กันยายน 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.94 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 19 พฤศจิกายน 2562



บริษัท พลัง গ্রীন โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ อภิรักษ์เสถียร

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

24.4 บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด

- 24.4.1 วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2561 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 7 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 16.39 ล้านบาทและได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 เป็นจำนวนเงิน 1.77 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2561
- 24.4.2 วันที่ 7 พฤษภาคม 2561 ที่ประชุมกรรมการบริหาร ครั้งที่ 3/2561 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 4.25 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 9.99 ล้านบาทและได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 มีนาคม 2561 เป็นจำนวนเงิน 0.91 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 23 พฤษภาคม 2561
- 24.4.3 วันที่ 3 สิงหาคม 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2561 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 5.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 11.75 ล้านบาทและได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 มิถุนายน 2561 เป็นจำนวนเงิน 0.56 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 สิงหาคม 2561
- 24.4.4 วันที่ 5 พฤศจิกายน 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2561 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 6.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 14.10 ล้านบาทและได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 กันยายน 2561 เป็นจำนวนเงิน 0.98 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 21 พฤศจิกายน 2561
- 24.4.5 วันที่ 22 เมษายน 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2562 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 7.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 17.63 ล้านบาทและได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 มีนาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.07 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 27 พฤษภาคม 2562
- 24.4.6 วันที่ 22 กรกฎาคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2562 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 7.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 17.63 ล้านบาทและได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 มิถุนายน 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.19 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 26 สิงหาคม 2562
- 24.4.7 วันที่ 4 พฤศจิกายน 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2562 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 2.25 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 5.29 ล้านบาทและได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 กันยายน 2562 เป็นจำนวนเงิน 0.59 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 13 พฤศจิกายน 2562



นางอนุภณี อนาคาริกะ

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล



24.5 บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด

- 24.5.1 วันที่ 5 พฤศจิกายน 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2561 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท และได้กัณสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 กันยายน 2561 เป็นจำนวนเงิน 4.90 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 14 พฤศจิกายน 2561
- 24.5.2 วันที่ 14 มกราคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2562 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท และได้กัณสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 เป็นจำนวนเงิน 1.64 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2562
- 24.5.3 วันที่ 19 เมษายน 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2562 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท และได้กัณสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 มีนาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.53 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 พฤษภาคม 2562
- 24.5.4 วันที่ 22 กรกฎาคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2562 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท และได้กัณสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 มิถุนายน 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.08 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 สิงหาคม 2562
- 23.5.5 วันที่ 21 ตุลาคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 9/2562 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.40 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 35.00 ล้านบาท และได้กัณสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 กันยายน 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.78 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 19 พฤศจิกายน 2562



บริษัท พัทลุง เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

  
นางกนกทิพย์ จันทร์สวัสดิ์ศรี

  
นายเจ็ดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

#### 24.6 บริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด

- 24.6.1 วันที่ 3 ธันวาคม 2561 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 7/2561 ของบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.40 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 10.00 ล้านบาท และได้กัณฑ์สำรองตามกฎหมาย เป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิถึงงวดวันที่ 31 ตุลาคม 2561 เป็นจำนวนเงิน 0.64 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 20 ธันวาคม 2561
- 24.6.2 วันที่ 19 เมษายน 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2562 ของบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.35 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 8.75 ล้านบาท และได้กัณฑ์สำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิถึงงวดวันที่ 31 มีนาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.33 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 พฤษภาคม 2562
- 24.6.3 วันที่ 22 กรกฎาคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2562 ของบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท และได้กัณฑ์สำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิถึงงวดวันที่ 30 มิถุนายน 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.65 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 สิงหาคม 2562
- 24.6.4 วันที่ 21 ตุลาคม 2562 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2562 ของบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.20 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 30.00 ล้านบาท และได้กัณฑ์สำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิถึงงวดวันที่ 30 กันยายน 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.83 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 12 พฤศจิกายน 2562

#### 25. ทุนสำรองตามกฎหมาย

บริษัทฯ ต้องจัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายอย่างน้อยร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปีหักด้วยยอดเงินขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าจะครบร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนของบริษัทตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัด พ.ศ. 2535 โดยทุนสำรองตามกฎหมายไม่สามารถนำมาจ่ายเงินปันผลได้

#### 26. สัญญาและข้อตกลงที่สำคัญ

กลุ่มบริษัทย่อยได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประเภทการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยมี บริษัทที่ได้มีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นแบบ Feed-in tariff ดังนี้



บริษัท ีพีพี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
IPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED



นางกนกภักดิ์ อินทร์แสงศรี



นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

บริษัท	พื้นที่โครงการ	ระยะเวลาการขายไฟฟ้า
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	จังหวัดนครศรีธรรมราช	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	จังหวัดนครสวรรค์	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2558
บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด	จังหวัดนครศรีธรรมราช	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	จังหวัดสมุทรสาคร	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	จังหวัดพัทลุง	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 7 กรกฎาคม 2560
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	จังหวัดสตูล	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	จังหวัดยะลา	ยังไม่เริ่มดำเนินงาน(อยู่ระหว่างก่อสร้าง)
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	จังหวัดยะลา	ยังไม่เริ่มดำเนินงาน(อยู่ระหว่างก่อสร้าง)
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	จังหวัดนราธิวาส	ยังไม่เริ่มดำเนินงาน(อยู่ระหว่างก่อสร้าง)

บริษัทที่ได้มีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กสำหรับการผลิตไฟฟ้าจาก  
พลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิต เป็นแบบ Adder ดังนี้

บริษัท	พื้นที่โครงการ	ระยะเวลาการขายไฟฟ้า
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	จังหวัดปัตตานี	ยังไม่เริ่มดำเนินงาน(อยู่ระหว่างก่อสร้าง)

## 27. รายได้อื่น

รายได้อื่นสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
ดอกเบี้ยรับ	5,992,680.65	6,607,438.21	8,045,441.25	12,427,194.42
อื่น ๆ	7,515,750.04	3,229,356.21	6,611,389.29	2,516,535.59
รวม	13,508,430.69	9,836,794.42	14,656,830.54	14,943,730.01



*[Signature]*

*[Signature]*

28. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

รายการค่าใช้จ่ายตามลักษณะที่สำคัญสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน	46,162,806.99	35,819,429.24	28,913,909.76	23,985,749.46
ค่าตอบแทนกรรมการ	8,577,500.00	8,419,400.00	8,577,500.00	8,419,400.00
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	16,932,168.47	15,600,094.56	16,932,168.47	15,600,094.56
ค่าเสื่อมราคา	160,715,293.06	151,193,960.35	4,627,779.71	2,702,070.26
ค่าติดตั้งจำหน่าย	478,504.47	499,331.84	417,160.87	430,360.48
ค่าบริหารจัดการ โรงไฟฟ้า	556,849,273.51	501,066,787.71	-	-
ค่าที่ปรึกษา	2,606,217.20	3,137,500.00	1,776,975.00	2,557,500.00
ค่าพัฒนาธุรกิจต่างประเทศ	651,532.79	24,238.51	651,532.79	24,238.51
ค่าซื้อเพลิง	124,800,254.15	131,020,601.09	-	-

29. ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ / ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

29.1 ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 สรุปได้ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
ภาษีเงินได้ปัจจุบัน :				
ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี	222,008.80	36,106.81	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากการ				
เกิดผลแตกต่างชั่วคราวและการกลับ				
รายการผลแตกต่างชั่วคราว	166,207.38	264,899.24	-	-
ค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ใน				
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	388,216.18	301,006.05	-	-



*[Signature]*

*[Signature]*

29.2 รายการกระทบยอดจำนวนเงินระหว่างค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้กับผลคูณของกำไรทางบัญชีกับอัตราภาษีที่ใช้สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 สามารถแสดงได้ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม			
	2562		2561	
	รายได้ที่ได้	รายได้ที่ไม่ได้	รายได้ที่ได้	รายได้ที่ไม่ได้
	รับการยกเว้น	รับการยกเว้น	รับการยกเว้น	รับการยกเว้น
	ภาษีเงินได้	ภาษีเงินได้	ภาษีเงินได้	ภาษีเงินได้
กำไร(ขาดทุน)ทางบัญชีก่อน				
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	670,570,260.51	(94,985,230.94)	649,947,584.30	(88,893,145.09)
อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล	0%	20%	0%	20%
กำไร (ขาดทุน) ทางบัญชีก่อน				
ภาษีเงินได้นิติบุคคลของอัตราภาษี	-	(18,997,046.19)	-	(17,778,629.02)
ผลกระทบทางภาษีสำหรับ :				
ผลขาดทุนทางภาษีที่ไม่ใช้สิทธิ	-	13,534,743.66	-	8,025,502.52
รายการต้องห้ามทางภาษี	-	827,145.03	-	3,532,673.53
อื่น ๆ	-	5,023,373.68	-	6,521,459.02
รวม	-	19,385,262.37	-	18,079,635.07
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ใน				
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	-	388,216.18	-	301,006.05
อัตราภาษีเงินได้ที่แท้จริง	0%	0.41%	0%	0.34%



บริษัท ทีพีเอส โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED



นางกนกภักดิ์ จันทร์สิงห์



นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล



งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2562	2561
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	217,509,159.83	144,060,197.36
อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล	20 %	20 %
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล		
คูณอัตราภาษี	43,501,831.97	28,812,039.47
ผลกระทบทางภาษีสำหรับ :		
ผลขาดทุนทางภาษีที่ไม่ใช้สิทธิ์	11,931,244.60	7,037,604.81
รายการต้องห้ามทางภาษี	356,317.56	3,467,008.38
รายได้เงินปันผล	(55,789,394.13)	(39,316,652.66)
อื่น ๆ	-	-
รวม	(43,501,831.97)	(28,812,039.47)
กำไรจ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ใน		
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ		
อัตราภาษีเงินได้ที่แท้จริง	0 %	0 %

29.3 ส่วนประกอบของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ค่าเสื่อมหนี้สงสัยจะสูญ	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	11,256,405.73	12,957,844.67	8,734,778.57	10,096,443.76
รวม	11,886,407.13	13,587,846.07	9,364,779.97	10,726,445.16
หัก ค่าเผื่อค้ำของสินทรัพย์	(9,364,779.97)	(10,726,445.16)	(9,364,779.97)	(10,726,445.16)
รวม	2,521,627.16	2,861,400.91	-	-





บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทที่ลงทุนในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นหลัก มีรายได้หลักจากเงินปันผลจากบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า ซึ่งรายได้จากเงินปันผลรับจากธุรกิจที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล ทำให้ไม่มีโอกาสการใช้สิทธิ สิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี จำนวน 9.36 ล้านบาท จึงตั้งค่าเผื่อห้อยค่าของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดทั้งจำนวน

30. ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

- 30.1 ค่าตอบแทนกรรมการนี้เป็นผลประโยชน์ที่จ่ายให้แก่กรรมการของกลุ่มบริษัท ตามมาตรา 90 ของพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัด โดยไม่รวมเงินเดือนและประโยชน์ที่เกี่ยวเนื่องที่จ่ายให้กับกรรมการ
- 30.2 ค่าตอบแทนผู้บริหารเป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินเดือน ค่าตอบแทนและผลประโยชน์อื่นให้แก่กรรมการและผู้บริหารตามนิยามในประกาศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์อันได้แก่ผู้จัดการหรือผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารที่รายงานแรกต่อจากผู้จัดการลงมา และผู้ซึ่งดำรงตำแหน่งเทียบเท่าผู้ดำรงตำแหน่งระดับผู้บริหารรายชื่อ 4 ทูกราย

31. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

บริษัทฯ ดำเนินการในส่วนงานธุรกิจเดียว คือ ขายพลังงาน และดำเนินธุรกิจในส่วนงานทางภูมิศาสตร์เดียวในประเทศไทย ดังนั้น รายได้ กำไรและสินทรัพย์ทั้งหมดที่แสดงในงบการเงินจึงเกี่ยวกับส่วนงานทางภูมิศาสตร์ตามที่กล่าวไว้

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่น่าเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของบริษัทฯ ที่ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านดำเนินงานได้รับและตอบทานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน

32. เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน

บริษัทฯ ได้จัดตั้งเงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงานตามความในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 และเข้าเป็นกองทุนจดทะเบียนเมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2556

ตามระเบียบกองทุน พนักงานจ่ายสะสมเข้ากองทุนในอัตราร้อยละ 3.00 - 10.00 ของเงินเดือนแต่ละเดือนและบริษัทจ่ายสมทบในอัตราร้อยละ 3.00 - 15.00 ของเงินเดือนพนักงาน บริษัทฯ ได้แต่งตั้งผู้จัดการกองทุนเพื่อบริหารกองทุนให้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎกระทรวงฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2532) ออกตามความในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530

เงินสมทบที่บริษัทฯ จ่ายกองทุนฯและบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีจำนวน 814,871.76 บาท และ 780,065.49 บาท ตามลำดับ



### 33. เครื่องมือทางการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัท ไม่นับนโยบายที่จะประกอบธุรกรรมตราสารทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์เพื่อการเก็งกำไรหรือการค้า

#### 33.1 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องหรือความเสี่ยงในการระดมทุน คือ ความเสี่ยงที่กลุ่มบริษัทจะเผชิญกับความยุ่งยากในการระดมทุนให้เพียงพอและทันเวลาต่อการปฏิบัติตามภาระผูกพันที่ระบุไว้ในเครื่องมือทางการเงิน ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องอาจเกิดจากการที่กิจการไม่สามารถขายสินทรัพย์ทางการเงินได้ทันเวลาด้วยราคาที่ดีใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม

#### 33.2 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงระดับอัตราดอกเบี้ยที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตเนื่องจากกลุ่มบริษัทมีเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินส่วนใหญ่เป็นเงินกู้ระยะยาวดังนั้นความเสี่ยงในเรื่อง อัตราดอกเบี้ยจึงไม่ก่อให้เกิดความเสียหายแก่กลุ่มบริษัท ประกอบกับการที่กิจการจะมีการขอเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขการกู้ยืมหรือมีการหาแหล่งเงินกู้ใหม่ ที่มีการดอกเบี้ยต่ำมาทดแทนแหล่งเงินกู้เดิม

#### 33.3 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน อันได้แก่ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้า เงินให้กู้ยืมระยะสั้น ลูกหนี้เงินประกันผลงาน เจ้าหนี้การค้า เงินกู้ยืมและเจ้าหนี้ เงินประกันผลงาน มีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม

### 34. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการทุนที่สำคัญของกลุ่มบริษัทคือการจัดให้มีซึ่งโครงสร้างทางการเงินที่เหมาะสมและการดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 งบการเงินรวมแสดงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน เท่ากับ 1.11:1 (งบการเงินเฉพาะกิจการ 0.11:1)



บริษัท ทีพีจี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TFC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกภัณีณี อิศรางกูรเดช

นายเรวัตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

35. การระดมทุนและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นภายหลัง

35.1 บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลคิง จำกัด (มหาชน)

- 35.1.1 บริษัทฯ มีการระดมทุนการค้ำประกันวงเงินสินเชื่อวงเงิน 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน โดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 230 ล้านบาท
- 35.1.2 บริษัทฯ มีการระดมทุนจากการค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท แม่วงส์ เอ็นเนอจี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 425 ล้านบาท
- 35.1.3 บริษัทฯ มีการระดมทุนจากการเข้าค้ำประกันบัตรเครดิต และค่าบริการอื่น ณ สถานีบริการน้ำมัน วงเงิน 1 ล้านบาท ให้กับบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน จำนวน 3 ราย
- 35.1.4 บริษัทฯ มีการระดมทุนจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 300 ล้านบาท
- 35.1.5 บริษัทฯ มีการระดมทุนจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท พังงา กรีน จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 325 ล้านบาท
- 35.1.6 บริษัทฯ มีการระดมทุนจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงินจำนวน 255 ล้านบาท
- 35.1.7 บริษัทฯ มีการระดมทุนจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 281.62 ล้านบาท บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด
- 35.1.8 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้ไฟฟ้า มูลค่าตามสัญญา 0.05 ล้านบาท ซึ่งค้ำประกันโดย บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)
- 35.1.9 บริษัทฯ มีการระดมทุนจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 1,450 ล้านบาท ให้กับบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้นภายในวงเงิน จำนวน 942.50 ล้านบาท
- 35.1.10 บริษัทฯ มีการระดมทุนจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน จำนวน 325 ล้านบาท
- 35.1.11 บริษัทฯ มีการระดมทุนจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน จำนวน 325 ล้านบาท



- 35.1.12 บริษัทฯ มีการระดมทุนจากการเข้าค้าประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 360 ล้านบาทให้กับ บริษัท ทีพีซี เอช เพาเวอร์ 5 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 320.40 ล้านบาท
- 35.1.13 บริษัทฯ มีการระดมทุนจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันให้กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันเพื่อใช้เป็นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาจ้างก่อสร้างและบริหารจัดการ โครงการการนำขยะมูลฝอยจากหลุมฝังกลบขยะมูลฝอยเดิม ขององค์การบริหารส่วนจังหวัดนนทบุรี มาใช้ประโยชน์เป็นเชื้อเพลิงสำหรับการใช้ในการผลิตไฟฟ้า มูลค่าตามสัญญา จำนวน 49.75 ล้านบาท ค้ำประกันโดยเงินฝากประจำ ตามหมายเหตุ 11
- 35.1.14 บริษัทฯ มีการระดมทุนจากการเข้าค้าประกันสัญญาซื้อขายไฟ วงเงินค้ำประกัน 4.75 ล้านบาท ให้กับ บริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่กิจการควบคุมร่วมกัน โดยค้าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้นภายในวงเงิน จำนวน 2.38 ล้านบาท
- 35.1.15 บริษัทฯ มีการระดมทุนจากการจ้างบริการ เป็นจำนวน 4.77 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว 3.85 ล้านบาท ยอดคงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 0.92 ล้านบาท
- 35.2 บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด
- 35.2.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันเป็นจำนวนเงิน 1 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 14 และโดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
- 35.2.2 บริษัทฯ มีการระดมทุนจากการจ้างบริการเป็นจำนวน 7.15 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว จำนวน 4.40 ล้านบาท ยอดคงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 2.75 ล้านบาท
- 35.2.3 บริษัทฯ มีการระดมทุนจากการซื้อสินค้า เป็นจำนวนเงิน 3.11 ล้านบาท ชำระแล้ว 1.36 ล้านบาท ยอดคงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 1.75 ล้านบาท
- 35.3 บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด
- 35.3.1 บริษัทฯ มีการระดมทุนจากการจ้างนายควม มูลค่าตามสัญญาจำนวน 1 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว จำนวน 0.50 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่ต้องจ่ายชำระอีก จำนวน 0.50 ล้านบาท
- 35.3.2 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นจำนวนเงิน 0.14 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 14 และโดยบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น
- 35.3.3 บริษัทฯ มีการระดมทุนจากการจ้างตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมเป็นจำนวน 0.31 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว จำนวน 0.23 ล้านบาท ยอดคงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 0.08 ล้านบาท









35.4 บริษัท ปิตานี กรีน จำกัด

- 35.4.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายเป็นจำนวนเงิน 4.20 ล้านบาท ค้ำประกันโดยเงินฝาก ตามหมายเหตุ 11
- 35.4.2 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นจำนวนเงิน 1.84 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 14 และโดยบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น
- 35.4.3 บริษัทฯ มีการระงับหนี้จากการจ้างผู้รับเหมา มูลค่าจำนวน 2.80 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 1.25 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 1.55 ล้านบาท
- 35.4.4 บริษัทฯ มีการระงับหนี้จากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า มูลค่าตามสัญญา 1,309.89 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 1,141.66 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 168.23 ล้านบาท
- 35.4.5 บริษัทฯ ซึ่งเป็นบริษัทย่อยมีการระงับหนี้จากการจ้างจัดทำรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เป็นจำนวนเงิน 1.10 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้ว 0.77 ล้านบาท ยอดคงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 0.33 ล้านบาท
- 35.4.6 บริษัทฯ มีการระงับหนี้จากการจ้างผู้รับเหมาติดตั้งระบบไฟฟ้า มูลค่าตามสัญญา 6.09 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 3.58 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีก 2.51 ล้านบาท
- 35.4.7 บริษัทฯ มีการระงับหนี้จากการจ้างขุดดินและปู HDPE และงานเชื่อมแผ่น HDPE มูลค่าตามสัญญา 9.79 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 7.98 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีก 1.81 ล้านบาท

35.5 บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด

- 35.5.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นจำนวนเงิน 1.20 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 14 และโดยบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น
- 35.5.2 บริษัทฯ มีการระงับหนี้จากการจ้างตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมเป็นจำนวน 0.40 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว จำนวน 0.28 ล้านบาท ยอดคงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 0.12 ล้านบาท
- 35.5.3 บริษัทฯ มีการระงับหนี้จากการจ้างผู้รับเหมาขุดบ่อบาดาล เป็นจำนวน 0.87 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 0.61 ล้านบาท ยอดคงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 0.26 ล้านบาท
- 35.5.4 บริษัทฯ มีการระงับหนี้จากการจ้างงานมวลชนสัมพันธ์ เป็นจำนวน 0.37 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 0.22 ล้านบาท ยอดคงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 0.15 ล้านบาท
- 35.5.5 บริษัทฯ มีการระงับหนี้จากการจ้างวิศวกรควบคุมการใช้หม้อไอน้ำ เป็นจำนวน 0.78 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว จำนวน 0.13 ล้านบาท ยอดคงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 0.65 ล้านบาท







35.6 บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด

35.6.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นจำนวน 1.68 ล้านบาท ค้ำประกัน โดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักร ตามหมายเหตุ 14 และโดยบริษัทเป็นผู้ถือหุ้น

35.6.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมเป็นจำนวน 0.44 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว จำนวน 0.31 ล้านบาท ยอดคงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 0.13 ล้านบาท

35.7 บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี้ จำกัด

35.7.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้ไฟฟ้าเป็นจำนวนเงิน 0.24 ล้านบาท ค้ำประกันโดยเงินฝาก ตามหมายเหตุ 11

35.7.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการทำสัญญาซื้อขายพืชพลังงาน มูลค่าตามสัญญาจำนวน 12.76 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 11.65 ล้านบาท คงเหลือที่จะต้องชำระจำนวน 1.11 ล้านบาท

35.7.3 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการทำสัญญาซื้อขายสารเคมีและการดูแลปรับปรุงคุณภาพน้ำ มูลค่าตามสัญญาจำนวน 1.44 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 0.84 ล้านบาท คงเหลือที่จะต้องชำระจำนวน 0.60 ล้านบาท

35.7.4 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการทำสัญญาจ้างบริการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม มูลค่าตามสัญญา 0.33 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 0.23 ล้านบาท คงเหลือที่จะต้องชำระจำนวน 0.10 ล้านบาท

35.7.5 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างงานมวลชนสัมพันธ์ เป็นจำนวน 0.04 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 0.01 ล้านบาท ยอดคงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 0.03 ล้านบาท

35.7.6 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างบำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องอัดลมเป็นจำนวน 0.02 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว จำนวน 0.01 ล้านบาท ยอดคงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 0.01 ล้านบาท

35.7.7 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างเหมาก่อสร้างลานคอนกรีตเสริมเหล็กเป็นจำนวน 4.11 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว จำนวน 0.41 ล้านบาท ยอดคงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 3.70 ล้านบาท





35.8 บริษัท ทีพีซีเอส เพาเวอร์ 1 จำกัด

- 35.8.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นจำนวน 4.95 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 14 และ โดยบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น
- 35.8.2 บริษัทฯ มีการระงับหนี้จากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้าง มูลค่าตามสัญญา จำนวน 666.20 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 420.17 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 246.03 ล้านบาท
- 35.8.3 บริษัทฯ มีการระงับหนี้จากสัญญาจะซื้อจะขายที่ดิน 54 แปลง เนื้อที่ 71 ไร่ 19 ตร.ว. มูลค่าสัญญา 21.24 ล้านบาท ชำระแล้ว 5.00 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 16.24 ล้านบาท

35.9 บริษัท ทีพีซีเอส เพาเวอร์ 2 จำกัด

- 35.9.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นจำนวน 4.95 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 14 และ โดยบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น
- 35.9.2 บริษัทฯ มีการระงับหนี้จากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้าง มูลค่าตามสัญญา จำนวน 653.56 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว จำนวน 422.63 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 230.93 ล้านบาท
- 35.9.3 บริษัทฯ มีการระงับหนี้จากการจ้างที่ปรึกษาทำรายงานหลักการปฏิบัติการขายไฟฟ้า COP มูลค่าตามสัญญาจำนวน 0.50 ล้านบาท ชำระแล้วจำนวน 0.47 คงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 0.03 ล้านบาท
- 35.9.4 บริษัทฯ มีการระงับหนี้จากสัญญาจะซื้อจะขายที่ดิน 15 แปลง เนื้อที่ 26 ไร่ 1 งาน 80 ตร.ว. มูลค่าสัญญา 7.91 ล้านบาท ชำระแล้ว 3.70 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 4.21 ล้านบาท

35.10 บริษัท ทีพีซีเอส เพาเวอร์ 5 จำกัด

- 35.10.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นจำนวน 3.15 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุข้อ 14 และ โดยบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น
- 35.10.2 บริษัทฯ มีการระงับหนี้จากการจ้างที่ปรึกษาทำรายงานหลักการปฏิบัติการขายไฟฟ้า COP มูลค่าตามสัญญาจำนวน 0.50 ล้านบาท ได้ทำการจ่ายชำระแล้วจำนวน 0.47 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 0.03 ล้านบาท
- 35.10.3 บริษัทฯ มีการระงับหนี้จากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้าง มูลค่าตามสัญญา จำนวน 519.42 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 344.98 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 174.44 ล้านบาท
- 35.10.4 บริษัทฯ มีการระงับหนี้จากการจ้างที่ปรึกษาก่อสร้างโรงไฟฟ้า มูลค่า 1.80 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 1.35 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีก 0.45 ล้านบาท



36. สิทธิและหน้าที่ในการได้รับการส่งเสริมการลงทุน

บริษัทย่อย ที่ได้รับสิทธิและประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน มีดังนี้

<u>บริษัท</u>	<u>บัตรส่งเสริมการลงทุน</u>
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	เลขที่ 1767(1)/2555
บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด	เลขที่ 1915(1)/อ./2557
บริษัท หุ่นสัง 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
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	เลขที่ 61-0069-1-19-2-0
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	เลขที่ 61-1409-1-02-2-0
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	เลขที่ 61-1410-1-02-2-0
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	เลขที่ 62-0232-1-02-2-0

บริษัทย่อย ได้รับสิทธิและประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 ซึ่งสิทธิที่ได้รับโดยสังเขปมีดังนี้

- ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ
- ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม กำหนดเวลาแปดปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ ซึ่งบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการวันที่ 15 มีนาคม 2556, บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการ วันที่ 12 ตุลาคม 2558, บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการ วันที่ 3 ตุลาคม 2559, บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการ วันที่ 7 กรกฎาคม 2560 และบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการ วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561, บริษัท ปัตตานีกรีน จำกัด, บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด, บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด และบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด อยู่ระหว่างการก่อสร้างและยังไม่มีรายได้จากการดำเนินงาน โดยรวมถึงรายได้จากการจำหน่ายผลพลอยได้
- ในกรณีที่ประกอบกิจการขาดทุนในระหว่างที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลจะได้รับอนุญาตให้นำผลขาดทุนประจำปีที่เกิดขึ้นในระหว่างเวลานั้นไปหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นระยะเวลาห้าปี โดยจะเลือกหักจากกำไรสุทธิของปีใดปีหนึ่งหรือหลายปีก็ได้



นางชนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

- ได้รับยกเว้น ไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น
- ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละห้าสิบของอัตรากกติมีกำหนดเวลาห้าปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาตามบัตรส่งเสริมการลงทุน ยกเว้น บริษัท พัทลุงกรีน เพาเวอร์ จำกัด ที่ไม่ได้รับสิทธิลดหย่อนสำหรับอัตราร้อยละห้าสิบของอัตรากกติ
- ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าน้ำประปาสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลาสิบปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น ยกเว้น บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ได้รับเป็นระยะเวลาเพิ่มเติมเป็นสิบห้าปี
- ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละสิบห้าของเงินลงทุนนอกเหนือไปจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ

บริษัทฯ มีรายได้และค่าใช้จ่ายที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	บาท		
	งบการเงินรวม		
	2562		
	ที่ได้รับการส่งเสริม	ที่ไม่ได้รับการส่งเสริม	
	การลงทุน	การลงทุน	รวม
รายได้จากการขายไฟฟ้า	1,642,022,088.85	-	1,642,022,088.85
รายได้อื่น	-	13,508,430.69	13,508,430.69
รวมรายได้	1,642,022,088.85	13,508,430.69	1,655,530,519.54
ต้นทุนขาย	(891,135,074.93)	-	(891,135,074.93)
ค่าใช้จ่ายขายและบริหาร	(44,432,024.95)	(79,181,611.56)	(123,613,636.51)
ต้นทุนทางการเงิน	(69,803,987.75)	(9,009,454.67)	(78,813,442.42)
กำไรจากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	33,919,259.29	(20,302,595.40)	13,616,663.89
รวมค่าใช้จ่าย	(971,451,828.34)	(108,493,661.63)	(1,079,945,489.97)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	670,570,260.51	(94,985,230.94)	575,585,029.57



	บาท		
	งบการเงินรวม		
	2561		
	ที่ได้รับการส่งเสริม	ที่ไม่ได้รับการส่งเสริม	
	การลงทุน	การลงทุน	รวม
รายได้จากการขายไฟฟ้า	1,560,122,532.14	-	1,560,122,532.14
รายได้อื่น	-	9,836,794.42	9,836,794.42
รวมรายได้	1,560,122,532.14	9,836,794.42	1,569,959,326.56
ต้นทุนขาย	(823,818,795.77)	-	(823,818,795.77)
ค่าใช้จ่ายขายและบริหาร	(36,940,022.61)	(72,846,415.85)	(109,786,438.46)
ต้นทุนทางการเงิน	(81,426,603.73)	(307,025.40)	(81,733,629.13)
กำไรจากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	32,010,474.27	(25,576,498.26)	6,433,976.01
รวมค่าใช้จ่าย	(910,174,947.84)	(98,729,939.51)	(1,008,904,887.35)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	649,947,584.30	(88,893,145.09)	561,054,439.21

### 37. เรื่องอื่น ๆ

เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2558 ชาวบ้านจำนวนหนึ่งได้ร่วมกันยื่นฟ้องหน่วยงานราชการต่อศาลปกครอง นครศรีธรรมราชเพื่อขอให้เพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน และใบอนุญาตก่อสร้างโรงไฟฟ้า ของบริษัท หุ่นส์ กรีน จำกัด เนื่องจากเห็นว่าเป็นการออกใบอนุญาตโดยมิชอบ อันจะก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และ โดยที่ศาลได้พิจารณาแล้วเห็นว่าคำพิพากษาหรือคำสั่งในคดีนี้อาจมีผลกระทบต่อบริษัท หุ่นส์ กรีน จำกัด จึงมีคำสั่ง เมื่อ วันที่ 14 พฤศจิกายน 2558 เรียก บริษัท หุ่นส์ กรีน จำกัด เข้ามาเป็นผู้ร้องขอฝ่ายผู้ถูกฟ้องคดีโดยกำหนดให้ เป็นผู้ถูกฟ้องคดีที่ 3 ปัจจุบันอยู่ในระหว่างการพิจารณาของศาล

### 38. เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบการเงิน

38.1 วันที่ 21 มกราคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2563 ของบริษัท ช้างแรก โบโอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท โดยจะทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2563

38.2 วันที่ 21 มกราคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2563 ของบริษัท หุ่นส์ กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 12.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 24.00 ล้านบาท โดยจะทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2563





- 38.3 วันที่ 21 มกราคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2563 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติ อนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.70 ล้านบาท โดย จะทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2563
- 38.4 วันที่ 21 มกราคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2563 ของบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติ อนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.20 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 30.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.81 ล้านบาท โดย จะทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2563
- 38.5 วันที่ 28 มกราคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2563 ของบริษัท แม่่วงส์ เอ็นเนอจี จำกัด มีมติ อนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 2.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 5.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.33 ล้านบาท โดย จะทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2563
- 38.6 วันที่ 28 มกราคม 2563 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2563 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 5.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 11.75 ล้านบาท และได้กัน สำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 1.09 ล้านบาท โดยจะทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2563
- 38.7 วันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2563 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทครั้งที่ 1/2563 คณะกรรมการของบริษัทมีมติ เห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2562 หุ้นละ 0.207 บาท เป็นจำนวนเงิน 83.05 ล้านบาท เงินปันผลสำหรับปีดังกล่าวได้รวมเงินปันผลระหว่างกาลหุ้นละ 0.084 บาท เป็นจำนวนเงิน 33.70 ล้านบาท ซึ่งบริษัทได้จ่ายแล้วเมื่อ วันที่ 5 กันยายน 2562 ดังนั้น จึงจ่ายเงินปันผล เพิ่มอีก หุ้นละ 0.123 บาท เป็นจำนวนเงิน 49.35 ล้านบาท โดยมีกำหนดการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นใน วันที่ 20 พฤษภาคม 2563 ทั้งนี้การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวขึ้นอยู่กับการอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของ บริษัทในวันที่ 22 เมษายน 2563

### 39. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับการอนุมัติให้ออกงบการเงินโดยคณะกรรมการของบริษัท และได้มีการอนุมัติงบการเงินเมื่อวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2563



นางกนกภรณ์ อภิรมย์สิทธิ์

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล



ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง  
TPC POWER HOLDING

## TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

4/2 Soi Prasert-Manukitch 29 Yak 8, Prasert-Manukitch Rd., Chorakhehua, Ladprao, Bangkok 10230

Phone : (+66) 2943-2935 to 6 Website : [www.tpcpower.co.th](http://www.tpcpower.co.th)

Facebook : [www.facebook.com/tpcpowerholding](https://www.facebook.com/tpcpowerholding)

