



ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง
TPC POWER HOLDING

สารสนเทศเกี่ยวกับการได้มาซึ่งสินทรัพย์
และการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน

ของ

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

เกี่ยวกับ

การลงทุนก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

**สารสนเทศเกี่ยวกับการได้มาซึ่งสินทรัพย์
และการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน
ของ
บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)**

ตามที่ที่ประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 6/2560 ของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (บริษัท) ซึ่งประชุมเมื่อวันที่ 2 สิงหาคม 2560 ได้มีมติอนุมัติให้บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด (ทีพีซีเอช 1) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (ทีพีซีเอช 2) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (ทีพีซีเอช 5) และ บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (ปัตตานี กรีน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทลงทุนก่อสร้างโครงการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล (โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล) ดังนี้

- 1.1 ทีพีซีเอช 1 จะดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็กมาก (VSPP) กำลังการผลิตเสนอขายไม่เกิน 9.2 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ตำบลบุดี อำเภอเมือง จังหวัดยะลา ภายใต้งบประมาณรวมจำนวน 800,000,000 บาท (แปดร้อยล้านบาท)
- 1.2 ทีพีซีเอช 2 จะดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็กมาก (VSPP) กำลังการผลิตเสนอขายไม่เกิน 9.2 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ตำบลบุดี อำเภอเมือง จังหวัดยะลา ภายใต้งบประมาณรวมจำนวน 788,000,000 บาท (เจ็ดร้อยแปดสิบแปดล้านบาท)
- 1.3 ทีพีซีเอช 5 จะดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็กมาก (VSPP) ตั้งอยู่ที่ตำบลบางปอ อำเภอเมือง จังหวัดนราธิวาส กำลังการผลิตเสนอขายไม่เกิน 6.3 เมกะวัตต์ ภายใต้งบประมาณรวมจำนวน 648,000,000 บาท (หกร้อยสี่สิบแปดล้านบาท)
- 1.4 ปัตตานี กรีน จะดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็ก (SPP) ตั้งอยู่ที่ตำบลลิปะสะโง อำเภอหนองจิก จังหวัดปัตตานีกำลังการผลิตเสนอขายไม่เกิน 21 เมกะวัตต์ ภายใต้งบประมาณรวมจำนวน 1,721,000,000 บาท (หนึ่งพันเจ็ดร้อยยี่สิบเอ็ดล้านบาท)

นอกจากการลงทุนก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้างดังกล่าวเป็นการทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทจดทะเบียนแล้ว บริษัทย่อยจะเข้าทำสัญญาว่าจ้างก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวล กับบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) (ไทยโพลีคอนส์) ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัท และซื้อที่ดินเพื่อใช้ในการก่อสร้างโครงการดังกล่าวจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย

บริษัทมีหน้าที่ต้องเปิดเผยสารสนเทศของรายการดังกล่าวข้างต้น ดังนี้

1. สารสนเทศที่เปิดเผยตามบัญชี 1

(1) วัน เดือน ปี ที่เกิดรายการ

บริษัทย่อยจะดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าภายในเดือน ตุลาคม 2560 หลังจากที่บริษัทได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ซึ่งจะจัดขึ้นในวันที่ 29 กันยายน 2560

ภายหลังจากที่บริษัทย่อยได้รับอนุมัติให้ซื้อที่ดินจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อยแล้ว บริษัทย่อยจะดำเนินการรับโอนที่ดินทั้งหมดที่จะใช้ในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลจากผู้ขายให้แล้วเสร็จภายในเดือนตุลาคม 2560 โดยที่พีซีเอช 1 และ พีซีเอช 2 ได้รับโอนกรรมสิทธิ์ในที่ดินส่วนใหญ่มาแล้วในวันที่ 23 มิถุนายน 2560 และปัตตานี กรีน ได้รับโอนกรรมสิทธิ์ในที่ดินส่วนใหญ่มาแล้วในวันที่ 25 พฤษภาคม 2560

(2) คู่สัญญาที่เกี่ยวข้องและความสัมพันธ์กับบริษัทจดทะเบียน

(2.1) การเข้าทำสัญญาว่าจ้างก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า

- ผู้ว่าจ้าง :
1. ทีพีซีเอช 1
 2. ทีพีซีเอช 2
 3. ทีพีซีเอช 5
 4. ปัตตานี กรีน

ผู้รับจ้าง : บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)

ความสัมพันธ์กับบริษัท : ไทยโพลีคอนส์เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท โดยถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 41.26 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของบริษัท

(2.2) การซื้อที่ดิน

- ผู้ซื้อ :
1. ทีพีซีเอช 1
 2. ทีพีซีเอช 2
 3. ปัตตานี กรีน

ผู้ขาย : นายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกร

ความสัมพันธ์กับบริษัทย่อย : นายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกร เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนของทีพีซีเอช 1 และ ทีพีซีเอช 2 และนายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกร รวมบุคคลที่เกี่ยวข้องถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99 ของทุนจดทะเบียนในบริษัท นราพารา จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนของปัตตานี กรีน

เนื่องด้วยทีพีซีเอช 1 ทีพีซีเอช 2 และปัตตานี กรีน จะดำเนินการก่อสร้างโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลในเขต 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ซึ่งเป็นพื้นที่ที่มีความเสี่ยงแตกต่างจากพื้นที่อื่น ๆ ที่บริษัทย่อยอื่นๆ ได้เคยก่อสร้างโรงไฟฟ้ามาก่อน และจำเป็นต้องใช้พื้นที่จำนวนมากในการก่อสร้าง รวมถึง

สถานที่ซึ่งใช้เป็นที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลจะต้องตั้งอยู่ในบริเวณที่มีความเหมาะสมกับการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ได้แก่ (1) อยู่ในบริเวณที่ใกล้จุดเชื่อมต่อกับสายส่งไฟฟ้า (2) ใกล้กับเส้นทางคมนาคมเพื่อให้ขนส่งเชื้อเพลิงมายังโรงงานได้สะดวก (3) มีพื้นที่ที่มีขนาดเพียงพอและเหมาะสมสำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า อาคารสำนักงาน โรงเก็บเชื้อเพลิงและสิ่งก่อสร้างอื่นๆที่เกี่ยวข้อง และ (4) ใกล้กับแหล่งเชื้อเพลิงเพื่อให้ประหยัดค่าใช้จ่ายในการขนส่งเชื้อเพลิงมายังโรงงาน

นายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกร เป็นเจ้าของกิจการซึ่งดำเนินธุรกิจรับซื้อไม้ยางพาราและแปรรูปไม้ยางพาราในท้องที่ดังกล่าวมายาวนานกว่า 20 ปี จึงมีความคุ้นเคยกับพื้นที่เป็นอย่างดีทำให้ทราบว่าที่ดินบริเวณใดเป็นทำเลที่เหมาะสมและมีความปลอดภัยเหมาะสมเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้า และด้วยความที่นายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกรเป็นที่รู้จักและคุ้นเคยของคนท้องถิ่นทำให้มีความน่าเชื่อถือและสามารถเข้าถึงเจ้าของที่ดินเพื่อเจรจาซื้อที่ดินได้สะดวกขึ้น และนายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกรรับที่จะเป็นผู้รวบรวมที่ดินโดยจะรับภาระในการรับโอนที่ดินและชำระราคาให้กับเจ้าของที่ดินแทนบริษัทย่อยไปก่อนที่บริษัทย่อยจะได้รับอนุมัติสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

นอกจากการว่าจ้างไทยโพลีคอนส์เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า และการซื้อที่ดินตามที่กล่าวข้างต้นแล้ว บริษัทย่อยจะมีการซื้อที่ดิน อุปกรณ์และอะไหล่ จากบุคคล และ/หรือนิติบุคคลซึ่งไม่ถือเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 21/2551 เรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน ลงวันที่ 31 สิงหาคม 2551 และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการเปิดเผยข้อมูลการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในรายการที่เกี่ยวข้องกัน พ.ศ. 2546 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน 2546 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม

(3) ลักษณะโดยทั่วไปของรายการ รายละเอียดของสินทรัพย์ที่ได้มา และมูลค่าสินทรัพย์ที่ได้มา

บริษัทย่อยประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลและเป็นผู้ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement “PPA”) ประเภทโรงไฟฟ้าชีวมวลจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ดังนี้

1. ทีพีซีเอช 1 (บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนของทีพีซีเอช 1) ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวล กำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน 9.2 เมกะวัตต์ ซึ่งตั้งอยู่ที่ตำบลนาคี อำเภอมะนัง จังหวัดยะลา และเป็นผู้ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในรูปแบบ Feed-in-Tariff พ.ศ. 2559 โดยมีอายุสัญญา 20 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ และได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (FiT Premium) ในอัตรา 0.30 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ โดยมีกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา (SCOD) ในวันที่ 31 ธันวาคม 2561 ภายใต้งบประมาณรวม

- จำนวน 800,000,000 บาท (แปดร้อยล้านบาท) ซึ่งรวมค่าที่ดิน ค่าก่อสร้าง เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่
2. ทีพีซีเอช 2 (บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนของทีพีซีเอช 2) ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวล กำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน 9.2 เมกะวัตต์ ซึ่งตั้งอยู่ที่ตำบลนุดี อำเภอเมือง จังหวัดยะลา และเป็นผู้ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในรูปแบบ Feed-in-Tariff พ.ศ. 2559 โดยมีอายุสัญญา 20 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ และได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (FiT Premium) ในอัตรา 0.30 บาทเป็นระยะเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ โดยมีกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา (SCOD) ในวันที่ 31 ธันวาคม 2561 ภายใต้งบประมาณรวมจำนวน 788,000,000 บาท (เจ็ดร้อยแปดสิบล้านบาท) ซึ่งรวมค่าที่ดิน ค่าก่อสร้าง เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่
 3. ทีพีซีเอช 5 (บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนของทีพีซีเอช 5) ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวล กำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน 6.3 เมกะวัตต์ ซึ่งตั้งอยู่ที่ตำบลบางปอ อำเภอเมือง จังหวัดนราธิวาส และเป็นผู้ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในรูปแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2559 โดยมีอายุสัญญา 20 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ และได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (FiT Premium) ในอัตรา 0.30 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ โดยมีกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา (SCOD) ในวันที่ 31 ธันวาคม 2561 ภายใต้งบประมาณรวมจำนวน 648,000,000 บาท (หกร้อยสี่สิบล้านบาท) ซึ่งรวมค่าที่ดิน ค่าก่อสร้าง เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่
 4. บัตตานี กรีน (บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนของบัตตานี กรีน) ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวล กำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายไม่เกินขนาด 21 เมกะวัตต์ ซึ่งตั้งอยู่ที่ตำบลลิปะสะโง อำเภอหนองจิก จังหวัดปัตตานี โดย บัตตานี กรีน จำหน่ายไฟฟ้า ให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ในรูปแบบสัญญา Non-Firm โดยมีอายุสัญญา 5 ปีและต่อเนื่องสัญญาคราวละ 5 ปี หากบัตตานี กรีนไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อหนึ่งข้อใด การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะมีหนังสือแจ้งให้ดำเนินการแก้ไข หากบัตตานี กรีนไม่แก้ไขการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยสามารถบอกยกเลิกสัญญาได้ และจะได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 1.30 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ โดยมีกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา (SCOD) ในวันที่ 1 มีนาคม 2562 ภายใต้งบประมาณรวมจำนวน 1,721,000,000 บาท (หนึ่งพันเจ็ดร้อยยี่สิบล้านบาท) ซึ่งรวมค่าที่ดิน ค่าก่อสร้าง เครื่องจักร อุปกรณ์ และอะไหล่

บริษัททยอยประสงค์จะลงทุนก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าตามที่ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าว โดยมีงบประมาณการลงทุนดงนี้

1. ทีพีซีเอช 1 จะดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็กมาก (VSPP) กำลังการผลิตเสนอขายไม่เกิน 9.2 เมกะวัตต์ ภายใต้งบประมาณรวมจำนวน 800,000,000 บาท (แปดร้อยล้านบาท) ซึ่งรวมค่าที่ดิน ค่าก่อสร้าง เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่
2. ทีพีซีเอช 2 จะดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็กมาก (VSPP) กำลังการผลิตเสนอขายไม่เกิน 9.2 เมกะวัตต์ ภายใต้งบประมาณรวมจำนวน 788,000,000 บาท (เจ็ดร้อยแปดสิบแปดล้านบาท) ซึ่งรวมค่าที่ดิน ค่าก่อสร้าง เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่
3. ทีพีซีเอช 5 จะดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็กมาก (VSPP) กำลังการผลิตเสนอขายไม่เกิน 6.3 เมกะวัตต์ ภายใต้งบประมาณรวมจำนวน 648,000,000 บาท (หกร้อยสี่สิบแปดล้านบาท) ซึ่งรวมค่าที่ดิน ค่าก่อสร้าง เครื่องจักร อุปกรณ์ และอะไหล่
4. ปัตตานี กรีน จะดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็ก (SPP) กำลังการผลิตเสนอขายไม่เกิน 21 เมกะวัตต์ ภายใต้งบประมาณรวมจำนวน 1,721,000,000 บาท (หนึ่งพันเจ็ดร้อยยี่สิบเอ็ดล้านบาท) ซึ่งรวมค่าที่ดิน ค่าก่อสร้าง เครื่องจักร อุปกรณ์ และอะไหล่ ณ.วันประชุมคณะกรรมการบริษัท ปัตตานี กรีนได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้วเมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2560

การลงทุนก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้างดงกล่าวของบริษัทยอนั้นเข้าข่ายเป็นการเข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของบริษัท ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 20/2551 เรื่องหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่มีนัยสำคัญที่เข้าข่ายเป็นการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน ลงวันที่ 31 สิงหาคม 2551 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ พ.ศ. 2547 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2547 (ประกาศ เรื่องได้มาหรือจำหน่ายไป) และเมื่อคำนวณขนาดของรายการทั้ง 4 รายการข้างต้นรวมกัน จะทำให้ขนาดของรายการเท่ากับร้อยละ 83.58 ของมูลค่าสินทรัพย์รวมของบริษัท (ตามงบการเงินรวมที่ผ่านการตรวจสอบของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตสิ้นสุด ณ วันที่ 31 มีนาคม 2560) และในรอบระยะเวลา 6 เดือนที่ผ่านมา บริษัทไม่มีการทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์รายการอื่น การเข้าทำรายการในครั้งนี้ดงกล่าวจึงเป็นรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ รายการประเภทที่ 1 ซึ่งมีมูลค่ามากกว่าร้อยละ 50 แต่ต่ำกว่าร้อยละ 100 ของมูลค่าสินทรัพย์รวมของบริษัท ณ วันที่ 31 มีนาคม 2560 บริษัทจึงมีหน้าที่ต้องจัดทำรายงานและเปิดเผยรายการโดยมีสารสนเทศขั้นต่ำตามบัญชี 1 ทำายประกาศของประกาศเรื่องได้มาหรือจำหน่ายไป และขออนุมัติการเข้าทำรายการดงกล่าวจากผู้ถือหุ้น ซึ่งต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน โดยไม่นับส่วนของผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสีย

การคำนวณขนาดรายการการลงทุนก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า มีดังนี้

บริษัท	การคำนวณ	ขนาดรายการ
ทีพีซีเอช 1	$800,000,000.00 \times 100$ <hr/> $4,734,445,898.99^1$	ร้อยละ 16.90
ทีพีซีเอช 2	$788,000,000.00 \times 100$ <hr/> $4,734,445,898.99^1$	ร้อยละ 16.64
ทีพีซีเอช 5	$648,000,000.00 \times 100$ <hr/> $4,734,445,898.99^1$	ร้อยละ 13.69
ปัตตานี กรีน	$1,721,000,000.00 \times 100$ <hr/> $4,734,445,898.99^1$	ร้อยละ 36.35
	รวม	ร้อยละ 83.58

หมายเหตุ ขนาดรายการดังกล่าวข้างต้นเป็นการคำนวณขนาดรายการตามสินทรัพย์รวมของบริษัทตามงบการเงินรวมที่ผ่านการสอบทานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตสิ้นสุด ณ วันที่ 31 มีนาคม 2560 และเมื่อคำนวณขนาดรายการตามสินทรัพย์รวมของบริษัทตามงบการเงินรวมที่ผ่านการสอบทานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2560 มีขนาดรายการเท่ากับร้อยละ 16.21 ร้อยละ 15.96 ร้อยละ 13.13 และร้อยละ 34.87 (ตามลำดับ) รวมเป็นร้อยละ 80.17

นอกจากนี้ บริษัทฯ จะเข้าทำสัญญาว่าจ้างไทยโพลีคอนส์ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทเป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าทั้ง 4 แห่งดังกล่าว แบบจ้างเหมาเบ็ดเสร็จ (Turnkey) ซึ่งงานก่อสร้างโรงไฟฟ้างดงกล่าวประกอบด้วย งานโยธา งานอาคาร งานระบบ งานติดตั้งเครื่องจักร และทดสอบ โดยมีมูลค่าการว่าจ้าง ดังนี้

1. ทีพีซีเอช 1 จะเข้าทำสัญญาว่าจ้างก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็กมาก (VSPP) กำลังการผลิตเสนอขายไม่เกิน 9.2 เมกะวัตต์ โดยมีงบประมาณการก่อสร้างจำนวน 667,150,000 บาท (หกร้อยหกสิบล้านหนึ่งแสนห้าหมื่นบาท)
2. ทีพีซีเอช 2 เข้าทำสัญญาว่าจ้างก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็กมาก (VSPP) กำลังการผลิตเสนอขายไม่เกิน 9.2 เมกะวัตต์ โดยมีงบประมาณการก่อสร้างจำนวน 654,320,000 บาท (หกร้อยห้าสิบล้านสามแสนสองหมื่นบาท)

3. ทีพีซีเอช 5 เข้าทำสัญญาว่าจ้างก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็กมาก (VSPP) กำลังการผลิตเสนอขายไม่เกิน 6.3 เมกะวัตต์ โดยมีงบประมาณการก่อสร้างจำนวน 520,300,000 บาท (ห้าร้อยยี่สิบล้านสามแสนบาท)
4. บัตตานี กรีนเข้าทำสัญญาว่าจ้างก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็ก (SPP) กำลังการผลิตเสนอขายไม่เกิน 21 เมกะวัตต์ โดยมีงบประมาณการก่อสร้างจำนวน 1,331,000,000 บาท (หนึ่งพันสามร้อยสามสิบเอ็ดล้านบาท)

การว่าจ้างไทยโพลีคอนส์ เข้าช่วยเป็นการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 21/2551 เรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน ลงวันที่ 31 สิงหาคม 2551 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในรายการที่เกี่ยวข้องกัน พ.ศ. 2546 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน 2546 (ประกาศเรื่องรายการที่เกี่ยวข้องกัน) และเมื่อคำนวณขนาดของรายการทั้ง 4 รายการดังกล่าวตามประกาศเรื่องรายการที่เกี่ยวข้องกันแล้วมีมูลค่าขนาดรายการเท่ากับร้อยละ 157.38 ของมูลค่าสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของบริษัท ณ วันที่ 31 มีนาคม 2560

บริษัท	การคำนวณ	ขนาดรายการ
ทีพีซีเอช 1	$667,150,000.00 \times 100$	ร้อยละ 33.09
	2,015,924,366.57	
ทีพีซีเอช 2	$654,320,000.00 \times 100$	ร้อยละ 32.46
	2,015,924,366.57	
ทีพีซีเอช 5	$520,300,000.00 \times 100$	ร้อยละ 25.81
	2,015,924,366.57	
บัตตานี กรีน	$1,331,000,000.00 \times 100$	ร้อยละ 66.02
	2,015,924,366.57	
	รวม	ร้อยละ 157.38

หมายเหตุ ขนาดรายการดังกล่าวข้างต้นเป็นการคำนวณขนาดรายการตามสินทรัพย์รวมของบริษัทตามงบการเงินรวมที่ผ่านการสอบทานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตสิ้นสุด ณ วันที่ 31 มีนาคม 2560 และเมื่อคำนวณขนาดรายการตามสินทรัพย์รวมของบริษัทตามงบการเงินรวมที่ผ่านการสอบทานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2560 มีขนาดรายการเท่ากับร้อยละ 32.63 ร้อยละ 32.00 ร้อยละ 25.45 และร้อยละ 65.10 (ตามลำดับ) รวมเป็นร้อยละ 155.18

ตามที่บริษัทได้เข้าร่วมการประมูลเพื่อเป็นผู้ได้รับอนุญาตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ตามประกาศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ประกาศเปิดรับซื้อไฟฟ้าในเขตพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนใต้ และ 4 อำเภอพิเศษในจังหวัดสงขลา ด้วยระยะเวลาที่จำกัดในการแสวงหาสถานที่ก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่เหมาะสมและให้ได้พื้นที่จำนวนมากให้เพียงพอต่อการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพื่อให้ทันกับกำหนดเวลาในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะทำการตรวจสอบจุดเชื่อมโยงเพื่อพิจารณาคุณสมบัติของผู้เข้าร่วมประมูล ประกอบกับข้อจำกัดในการเข้าถึงพื้นที่และคนในท้องถิ่นเพื่อเจรจา บริษัทย่อยจึงจำเป็นต้องอาศัยบุคคลที่มีความคุ้นเคยและรู้จักสภาพแวดล้อมของพื้นที่เป็นอย่างดีในการช่วยดำเนินการแสวงหาที่ดินดังกล่าว และเพื่อให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตตอบรับแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้างดงกล่าว ปัตตานี กรีน จะต้องแสดงความพร้อมในด้านต่างๆ ซึ่งได้แก่

- (ก) การจัดหาที่ดินที่เหมาะสม โดยมีเอกสารสิทธิ หรือหนังสือการยินยอมใช้ที่ดินอย่างชัดเจน จากบุคคลหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
- (ข) มีแหล่งเงินทุนโครงการ
- (ค) มีการจัดหาเทคโนโลยี และ
- (ง) มีความพร้อมของการจัดหาเชื้อเพลิง

ด้วยเหตุผลที่บริษัทย่อยจำเป็นต้องใช้พื้นที่จำนวนมากในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า และข้อจำกัดในการเข้าไปในพื้นที่เพื่อแสวงหาที่ดินดังกล่าว ทีพีซีเอช 1 ทีพีซีเอช 2 และปัตตานี กรีน จึงจำเป็นต้องให้ซื้อจากนายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกร (ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย) เนื่องจากนายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกรเป็นผู้ที่มีความคุ้นเคยกับพื้นที่ดังกล่าวเป็นอย่างดี และด้วยความชำนาญและเข้าถึงมวลชนในพื้นที่นายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกรได้ช่วยเร่งรัดจัดหาที่ดินให้ทันกับระยะเวลาการตรวจสอบจุดเชื่อมโยง และนายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกรได้บริการค่าใช้จ่ายในการรวบรวมที่ดินให้เรียบร้อยก่อนเพื่อให้มีความมั่นใจว่าจะได้สิทธิในการเข้าใช้พื้นที่ดังกล่าวแน่นอนก่อนที่จะนำมาขายให้กับบริษัท ที่ดินที่จะนำมาขายให้กับบริษัทย่อยโดยนายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกร ได้รับโอนที่ดินของ ทีพีซีเอช 1 และ ทีพีซีเอช 2 ในช่วงปลายปี 2559 ส่วนของปัตตานี กรีนส่วนใหญ่ รับโอนมาในระหว่างปี 2556-2557

ตามแผนการดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าแต่ละโครงการดังกล่าวบริษัทย่อยจำเป็นต้องมีพื้นที่เพื่อใช้เป็นสถานที่ก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า ดังนี้

1. พื้นที่สำหรับการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าของทีพีซีเอช 1 จำเป็นต้องมีจำนวนไม่น้อยกว่า 50 ไร่
2. พื้นที่สำหรับการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าของทีพีซีเอช 2 จำเป็นต้องมีจำนวนไม่น้อยกว่า 50 ไร่
3. พื้นที่สำหรับการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าของปัตตานี กรีน จำเป็นต้องมีจำนวนไม่น้อยกว่า 130 ไร่

อย่างไรก็ดี เนื่องจากพื้นที่สำหรับการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าของทีพีซีเอช 5 ตามที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นพื้นที่ประสบอุทกภัย ทีพีซีเอช 5 จึงดำเนินการขออนุมัติการย้ายที่ตั้งโรงไฟฟ้าและได้รับแจ้งเบื้องต้นจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคว่าจะได้รับอนุมัติให้ย้ายที่ตั้งโรงไฟฟ้าได้ ในวันที่ 21 สิงหาคม 2560 ดังนั้น ทีพีซีเอช 5 จึงอยู่ระหว่างดำเนินการจัดหาที่ดินที่เหมาะสมและเจรจากับเจ้าของที่ดินซึ่งเจ้าของที่ดินดังกล่าวไม่ได้เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

ทีพีซีเอช 1 ทีพีซีเอช 2 และปัตตานี กรีน ได้มีการซื้อและรับโอนกรรมสิทธิ์ที่ดินแล้วเป็นส่วนใหญ่ และจะซื้อที่ดินเพิ่มอีกส่วนหนึ่งเพื่อให้มีพื้นที่เพียงพอสำหรับการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าและเพื่อให้เป็นไปตามแผนการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลที่บริษัทย่อยได้แจ้งไว้ในการประมูลเพื่อรับสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. การซื้อที่ดินส่วนที่ 1 (ซื้อและรับโอนกรรมสิทธิ์แล้ว)

- (1) ทีพีซีเอช 1 ได้ซื้อและรับโอนกรรมสิทธิ์ที่ดินจำนวน 31 แปลง เนื้อที่ 46-0-15.5 ไร่ เป็นเงินจำนวน 25,321,312.50 บาท (ยี่สิบห้าล้านสามแสนสองหมื่นหนึ่งพันสามร้อยสิบสองบาทห้าสิบบสตางค์) เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2560
- (2) ทีพีซีเอช 2 ได้ซื้อและรับโอนกรรมสิทธิ์ที่ดินจำนวน 18 แปลง เนื้อที่ 32-2-11 ไร่ เป็นเงินจำนวน 17,890,125.00 บาท (สิบเจ็ดล้านแปดแสนเก้าหมื่นหนึ่งร้อยยี่สิบห้าบาท) เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2560
- (3) ปัตตานี กรีน ได้ซื้อและรับโอนกรรมสิทธิ์ที่ดินจำนวน 32 แปลง เนื้อที่ 135-2-52 ไร่ เป็นเงินจำนวน 76,500,000.00 บาท (เจ็ดสิบล้านห้าแสนบาท) เมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม 2560

2. การซื้อที่ดินส่วนที่ 2 (อยู่ระหว่างดำเนินการจัดซื้อ)

บริษัทย่อยจะต้องซื้อที่ดินเพิ่มเติมจากนายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกร ซึ่งเป็นที่ดินที่มีที่ตั้งติดกับที่ดินเดิมที่บริษัทย่อยแต่ละแห่งได้ซื้อไว้แล้วเพื่อใช้เป็นสถานที่ก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าตามแผนงานของโครงการ ดังนี้

- (1) ทีพีซีเอช 1 ซื้อที่ดินจำนวน 5 แปลง เนื้อที่ 13-0-19 ไร่ เป็นเงินจำนวน 7,176,125.00 บาท
- (2) ทีพีซีเอช 2 ซื้อที่ดินจำนวน 10 แปลง เนื้อที่ 18-1-04 ไร่ เป็นเงินจำนวน 10,043,000.00 บาท

ที่ดินทั้งหมดที่ทีพีซีเอช 1 ทีพีซีเอช 2 และปัตตานี กรีน ซื้อจากนายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกร เป็นที่ดินที่ไม่มีภาระผูกพันใดๆ

การซื้อที่ดินจากนายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกร ถือเป็นการทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อยตามข้อบังคับของบริษัทและบริษัทย่อยที่มีข้อกำหนดว่าในกรณีที่บริษัทย่อยมีการทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย ต้องปฏิบัติตามประกาศเรื่องรายการที่เกี่ยวข้องกัน ทั้งนี้ ในการซื้อที่ดินส่วนที่ 1 ของบริษัทย่อย บริษัทไม่ได้ดำเนินการตามที่ข้อบังคับของบริษัทและบริษัทย่อยกำหนด จึงได้นำเรื่องการซื้อที่ดินส่วนที่ 1 เสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อให้ผู้ถือหุ้นพิจารณาอนุมัติพร้อมการซื้อที่ดินส่วนที่ 2 ในการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2560 ซึ่งจะจัดขึ้นในวันที่ 29 กันยายน 2560 นี้

เมื่อคำนวณขนาดของรายการการซื้อที่ดินส่วนที่ 1 และส่วนที่ 2 ดังกล่าวตามประกาศเรื่องรายการที่เกี่ยวข้องกันแล้วมีมูลค่าขนาดรายการเท่ากับร้อยละ 6.80 ของมูลค่าสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของบริษัท ณ วันที่ 31 มีนาคม 2560

เกณฑ์คำนวณการซื้อที่ดินส่วนที่ 1

บริษัท	การคำนวณ	ขนาดรายการ
ทีพีซีเอช 1	$\frac{25,321,312.50 \times 100}{2,015,924,366.57}$	ร้อยละ 1.26
ทีพีซีเอช 2	$\frac{17,890,125.00 \times 100}{2,015,924,366.57}$	ร้อยละ 0.89
ปัตตานี กรีน	$\frac{76,500,000.00 \times 100}{2,015,924,366.57}$	ร้อยละ 3.79
	รวม	ร้อยละ 5.94

หมายเหตุ ขนาดรายการดังกล่าวข้างต้นเป็นการคำนวณขนาดรายการตามสินทรัพย์รวมของบริษัทตามงบการเงินรวมที่ผ่านการสอบทานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตสิ้นสุด ณ วันที่ 31 มีนาคม 2560 และเมื่อคำนวณขนาดรายการตามสินทรัพย์รวมของบริษัทตามงบการเงินรวมที่ผ่านการสอบทานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2560 มีขนาดรายการเท่ากับร้อยละ 1.24 ร้อยละ 0.88 และร้อยละ 3.74 (ตามลำดับ) รวมเป็นร้อยละ 5.86

เกณฑ์คำนวณการซื้อที่ดินส่วนที่ 2

บริษัท	การคำนวณ	ขนาดรายการ
ทีพีซีเอช 1	$7,176,125.00 \times 100$	ร้อยละ 0.36
	2,015,924,366.57	
ทีพีซีเอช 2	$10,043,000.00 \times 100$	ร้อยละ 0.50
	2,015,924,366.57	
	รวม	ร้อยละ 0.86

หมายเหตุ ขนาดรายการดังกล่าวข้างต้นเป็นการคำนวณขนาดรายการตามสินทรัพย์รวมของบริษัทตามงบการเงินรวมที่ผ่านการสอบทานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตสิ้นสุด ณ วันที่ 31 มีนาคม 2560 และเมื่อคำนวณขนาดรายการตามสินทรัพย์รวมของบริษัทตามงบการเงินรวมที่ผ่านการสอบทานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2560 มีขนาดรายการเท่ากับร้อยละ 0.35 และ ร้อยละ 0.49 (ตามลำดับ) รวมเป็นร้อยละ 0.84

เกณฑ์คำนวณการซื้อที่ดินส่วนที่ 1 และ ส่วนที่ 2

บริษัท	การคำนวณ	ขนาดรายการ
ทีพีซีเอช 1	$32,497,437.50 \times 100$	ร้อยละ 1.62
	2,015,924,366.57	
ทีพีซีเอช 2	$27,933,125.00 \times 100$	ร้อยละ 1.39
	2,015,924,366.57	
ปัตตานี กรีน	$76,500,000.00 \times 100$	ร้อยละ 3.79
	2,015,924,366.57	
	รวม	ร้อยละ 6.80

หมายเหตุ ขนาดรายการดังกล่าวข้างต้นเป็นการคำนวณขนาดรายการตามสินทรัพย์รวมของบริษัทตามงบการเงินรวมที่ผ่านการสอบทานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตสิ้นสุด ณ วันที่ 31 มีนาคม 2560 และเมื่อคำนวณขนาดรายการตามสินทรัพย์รวมของบริษัทตามงบการเงินรวมที่ผ่านการสอบทานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2560 มีขนาดรายการเท่ากับร้อยละ 1.59 ร้อยละ 1.37 และ ร้อยละ 3.74 (ตามลำดับ) รวมเป็นร้อยละ 6.70

การว่าจ้างไทยโพลีคอนส์และการซื้อที่ดินของบริษัทข้างต้นแต่ละรายการมีมูลค่าขนาดรายการมากกว่าร้อยละ 3 ของมูลค่าสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของบริษัท (ตามงบการเงินรวมที่ผ่านการสอบทานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560) ดังนั้น บริษัทจึงมีหน้าที่ต้องเปิดเผยสารสนเทศการทำรายการของบริษัทต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และจัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติการตกลงเข้าทำรายการ ซึ่งจะต้องได้รับอนุมัติด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน โดยไม่นับส่วนของผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสีย ซึ่งบริษัทต้องจัดส่งหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นพร้อมกับความเห็นของที่ปรึกษาทางการเงินอิสระให้แก่ผู้ถือหุ้น เป็นระยะเวลาล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 14 วันก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น

(4) มูลค่ารวมของสิ่งตอบแทน

งบประมาณการลงทุนก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อยแต่ละบริษัท จะเป็นดังนี้

- (1) ทีพีซีเอช 1 : จำนวน 800,000,000 บาท (แปดร้อยล้านบาท)
- (2) ทีพีซีเอช 2 : จำนวน 788,000,000 บาท (เจ็ดร้อยแปดสิบแปดล้านบาท)
- (3) ทีพีซีเอช 5 : จำนวน 648,000,000 บาท (หกร้อยสี่สิบแปดล้านบาท)
- (4) บัตตานี กรีน : จำนวน 1,721,000,000 บาท (หนึ่งพันเจ็ดร้อยยี่สิบเอ็ดล้านบาท)

รวมเป็นเงินจำนวนทั้งสิ้น 3,957,000,000 บาท (สามพันเก้าร้อยห้าสิบล้านบาท) ซึ่งงบประมาณการก่อสร้างดังกล่าวได้รวมค่าว่าจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างและค่าที่ดินแล้ว โดยมีรายละเอียดค่าว่าจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างและค่าที่ดินดังนี้

1. การว่าจ้างไทยโพลีคอนส์ก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวล 4 แห่ง

- (1) ทีพีซีเอช 1 : จำนวน 667,150,000 บาท (หกร้อยหกสิบล้านหนึ่งแสนห้าหมื่นบาท)
- (2) ทีพีซีเอช 2 : จำนวน 654,320,000 บาท (หกร้อยห้าสิบล้านสามแสนสองหมื่นบาท)
- (3) ทีพีซีเอช 5 : จำนวน 520,300,000 บาท (ห้าร้อยยี่สิบล้านสามแสนบาท)
- (4) บัตตานี กรีน : จำนวน 1,331,000,000 บาท (หนึ่งพันสามร้อยสามสิบล้านบาท)

2. การซื้อที่ดินจากนายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกร

- (1) ทีพีซีเอช 1 : จำนวน 32,497,437.50 บาท (สามสิบล้านสี่แสนเก้าหมื่นสี่พันสี่ร้อยสามสิบลบาทห้าสิบลสตางค์)
- (2) ทีพีซีเอช 2 : จำนวน 27,993,125.00 บาท (ยี่สิบล้านเก้าแสนสามหมื่นสามพันหนึ่งร้อยยี่สิบบาท)
- (3) บัตตานี กรีน : จำนวน 76,500,000.00 บาท (เจ็ดสิบล้านห้าแสนบาท)

(5) เกณฑ์ที่ใช้ในการกำหนดราคา

คำนวณว่าจ้างก่อสร้างจะพิจารณาเปรียบเทียบกับโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวลและมีขนาดกำลังการผลิตใกล้เคียงกัน ที่บริษัทดำเนินการอยู่ในปัจจุบัน และพิจารณาประกอบกับรายงานการประเมินราคาของที่ปรึกษาทางด้านวิศวกรรมอิสระ

ราคาซื้อขายที่ดินเป็นราคาที่ตกลงกันระหว่างผู้ขายและบริษัทย่อย แม้ว่าราคาที่ดินบางส่วนจะเป็นราคาที่สูงกว่าราคาประเมินของกรมที่ดิน และราคาประเมินของบริษัท แพนซ์ อินทิเกรตเต็ด พร็อพเพอร์ตี้ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ประเมินอิสระ (โดยราคาประเมินของผู้ประเมินอิสระเท่ากับ 57.38 ล้านบาท) เนื่องจากการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าแต่ละโครงการต้องการใช้พื้นที่จำนวนมากและจะต้องตั้งอยู่ในพื้นที่ที่มีศักยภาพในการทำโครงการโรงไฟฟ้า แต่ด้วยข้อจำกัดในการเข้าถึงเจ้าของที่ดินเพื่อติดต่อซื้อที่ดินจำนวนมากและเป็นพื้นที่ที่ต่อเนื่องกัน ทำให้มีความจำเป็นต้องให้ผู้ที่มีความคุ้นเคยหรือผู้ที่เป็นคนในพื้นที่ดังกล่าวนั้นเป็นผู้ดำเนินการหาที่ดินที่เหมาะสมและเป็นผู้รวบรวมพื้นที่ให้ได้ตามจำนวนที่บริษัทย่อยแต่ละแห่งกำหนด อย่างไรก็ตามราคาซื้อขายที่ดินดังกล่าวยังเป็นจำนวนที่อยู่ภายในวงเงินงบประมาณที่บริษัทย่อยกำหนด

(6) ผลประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ

บริษัทย่อยสามารถดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตามวัตถุประสงค์หลักของบริษัทย่อย และบริษัทสามารถรับรู้กำไรจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวล และผลตอบแทนจากโครงการโรงไฟฟ้างดงกล่าว และมีสิทธิในการได้รับเงินปันผลจากการดำเนินงานในสัดส่วนร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนของบริษัทย่อย

อัตราผลตอบแทนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล เป็นดังนี้

	หน่วย	TPCH1	TPCH2	TPCH5	PTG
อัตราผลตอบแทน (Project IRR)	ร้อยละ	11.42	11.64	10.61	23.97
ระยะเวลาคืนทุน (Payback Period)1/	ปี	7.1	7.0	7.4	3.8
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ (Net Present Value)2/	ล้านบาท	236.31	246.89	149.15	1,980.96

หมายเหตุ : 1/ นับจากวันเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์

2/ มูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดรับสุทธิหลังหักเงินลงทุน

(7) แหล่งเงินทุนที่ใช้ในการทำรายการ

แหล่งที่มาของเงินทุนจะมาจากกระแสเงินสดภายในของบริษัทย่อยประมาณสัดส่วนร้อยละ 25 ของเงินลงทุน และ/หรือจากการกู้ยืมจากสถาบันการเงิน ประมาณสัดส่วนร้อยละ 75 ของเงินลงทุน ซึ่งไม่ส่งผลกระทบต่อสภาพคล่องหรือการดำเนินงานของบริษัท

ในการชำระราคาที่ดินส่วนที่ 1 และ 2 ของ ทีพีซีเอช 1 ทีพีซีเอช 2 และปัตตานี กรีน นำมาจาก กระแสเงินสดภายในของบริษัทย่อย

(8) รายละเอียดของรายการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท จึงเข้าข่ายเป็นบุคคลเกี่ยวข้องกับบริษัท ตามประกาศเรื่องรายการที่เกี่ยวข้องกัน

นายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกร เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทย่อยโดยถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนของทีพีซีเอช 1 และทีพีซีเอช 2 และเป็นผู้ถือหุ้น (รวมบุคคลที่เกี่ยวข้อง) ในสัดส่วนร้อยละ 99 ของทุนจดทะเบียนของบริษัท นราพารา จำกัด ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนของปัตตานี กรีน ซึ่งเข้าข่ายเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัท ทั้งนี้ เพื่อเป็นการดำเนินการตามข้อบังคับของบริษัทและบริษัทย่อยที่มีข้อกำหนดว่าในกรณีที่บริษัทย่อยมีการทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย ต้องปฏิบัติตามประกาศเรื่องรายการที่เกี่ยวข้องกัน

เมื่อคำนวณมูลค่าของรายการดังกล่าวแต่ละรายการตามประกาศเรื่องรายการที่เกี่ยวข้องกันแล้วขนาดของแต่ละรายการมีมูลค่ามากกว่าร้อยละ 3 ของมูลค่าสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของบริษัท ดังนั้น บริษัทจึงต้องจัดทำรายงานและเปิดเผยการเข้าทำรายการต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และขออนุมัติการเข้าทำรายการดังกล่าวจากผู้ถือหุ้น ซึ่งต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน โดยไม่นับส่วนของผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสีย

(9) ลักษณะและขอบเขตส่วนได้เสียของบุคคลที่เกี่ยวข้อง

ไทยโพลีคอนส์ถือหุ้นในบริษัท จำนวน 165,549,960 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 41.26 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของบริษัท และมีจำนวนกรรมการร่วมกันคือ นายธนู กุลชล นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล และนายปฐมพล สวาททรัพย์

นายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกร ถือหุ้นในบริษัทย่อย ดังนี้

1. ทีพีซีเอช 1 ถือหุ้นจำนวน 500,000 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนของทีพีซีเอช 1
2. ทีพีซีเอช 2 ถือหุ้นจำนวน 500,000 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนของทีพีซีเอช 2

3. ปัตตานี กรีน ถือก้อนผ่านบริษัท นราพารา จำกัด ซึ่งถือก้อนจำนวน 12,500,000 ก้อน หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนของปัตตานี กรีน (นายสมบัติ ชัยรัตน์ โนกรและบุคคลที่เกี่ยวข้องถือก้อนในบริษัท นราพารา จำกัด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99 ของทุนจดทะเบียนของบริษัท นราพารา จำกัด)

(10) ความเห็นของคณะกรรมการบริษัทของบริษัท

วัตถุประสงค์ในการประกอบธุรกิจของบริษัทย่อยแต่ละแห่งคือธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวล ดังนั้น การลงทุนก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้างดงกล่าวของบริษัทย่อยจึงเป็นการดำเนินการตามวัตถุประสงค์ในการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัทย่อยนั้น ๆ ทั้งนี้ ในการลงทุนแต่ละโครงการจะมีการจัดทำประมาณการทางการเงินในการลงทุน และผลตอบแทนที่จะได้รับจากโครงการ ซึ่งการลงทุนดังกล่าว บริษัทจะได้รับผลตอบแทนของโครงการ (IRR) มากกว่าร้อยละ 10 ซึ่งเป็นอัตราผลตอบแทนที่เหมาะสมและเป็นไปตามนโยบายการลงทุนของบริษัทที่กำหนด

การว่าจ้างไทยโพลีคอนส์เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าให้กับบริษัทย่อย เนื่องจากไทยโพลีคอนส์มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ในการดำเนินงานอย่างดี และที่ผ่านมาไทยโพลีคอนส์ก็เป็นผู้รับเหมาในโครงการอื่น ๆ ทุกโครงการของบริษัทย่อยของบริษัทและสามารถดำเนินการให้แล้วเสร็จตามเงื่อนไขที่กำหนดและราคาว่าจ้างการก่อสร้างดังกล่าวเป็นราคาที่สมเหตุสมผล

ในกรณีการซื้อที่ดิน แม้ว่าราคาซื้อขายที่ดินที่ใช้ในโครงการโรงไฟฟ้าจะมีราคาสูงกว่าราคาประเมินของกรมที่ดิน และราคาประเมินของผู้ประเมินอิสระก็ตาม แต่ด้วยเหตุผล ดังนี้

1. ในการก่อสร้างโรงงานไฟฟ้าจะต้องใช้พื้นที่จำนวนมากซึ่งเป็นการยากที่จะมีเจ้าของที่ดินซึ่งมีพื้นที่เพียงพอต่อการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า จึงต้องเป็นลักษณะของการรวบรวมจากเจ้าของที่ดินหลายราย
2. ที่ดินที่เป็นที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าต้องเป็นที่ดินที่อยู่ในพื้นที่ที่เหมาะสมกับการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า และการได้รับอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
3. ชื่อจำกัดของบุคคลต่างถิ่นที่จะเข้าไปในพื้นที่เสี่ยงภัยของในเขต 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้
4. ในการหาที่ดินที่เหมาะสมของโครงการนั้นบริษัทมีนโยบายการจัดหาที่ดิน ว่าที่ดินดังกล่าวจะต้องได้รับอนุญาตให้เป็นผู้ขายไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยเรียบร้อยแล้วก่อนจึงจะรับโอนกรรมสิทธิ์ที่ดินที่จะใช้ในโครงการดังกล่าว

จากเหตุผลดังกล่าว บริษัทย่อยจึงมีความจำเป็นต้องมอบหมายให้บุคคลที่มีความคุ้นเคยหรือบุคคลที่รู้จักพื้นที่ในเขต 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ซึ่งเป็นพื้นที่ที่มีความเสี่ยงภัยสูงดังกล่าวเป็นผู้จัดหาที่ดินที่เหมาะสมกับการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าให้กับบริษัท ซึ่งนายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกร เป็นผู้ที่อยู่ในพื้นที่ดังกล่าวมีความคุ้นเคยและรู้จักพื้นที่ดังกล่าวเป็นอย่างดี สามารถที่จะจัดหาที่ดินที่เหมาะสมที่ใกล้แหล่งเชื้อเพลิงและสายส่งไฟฟ้า และที่สำคัญคือนายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกรสามารถให้ข้อมูลกับบริษัทได้ว่าพื้นที่ใดในเขตดังกล่าวมีความปลอดภัยเหมาะสมกับการลงทุนก่อสร้างโครงการ

นอกจากนี้ การที่นายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกร เป็นผู้จัดหาที่ดินให้กับบริษัทนั้น นายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกรมีภาระที่จะต้องจ่ายเงินค่าซื้อที่ดินดังกล่าวไปก่อน และมีความเสี่ยงหากบริษัทย่อยไม่ได้รับเลือกให้เป็นผู้ได้รับสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เนื่องจากบริษัทย่อยมีข้อตกลงว่าจะรับซื้อที่ดินจากนายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกร ต่อเมื่อได้รับเลือกเป็นผู้ได้รับสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้วเท่านั้น และบริษัทไม่มีภาระใดที่จะต้องชำระเงินใดๆ ให้กับนายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกรเลยหากไม่ได้รับเลือกให้เป็นผู้ได้รับสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ทั้งนี้ เนื่องด้วยบริษัทย่อยได้ซื้อที่ดินบางส่วนจากนายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกรไปแล้ว และนายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกร เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย ซึ่งข้อบังคับของบริษัทและบริษัทย่อยมีข้อกำหนดว่า ในกรณีที่บริษัทย่อยมีการทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย ต้องปฏิบัติตามประกาศฯ เรื่องรายการที่เกี่ยวข้องกันด้วย บริษัทจึงมีความจำเป็นต้องนำเรื่องดังกล่าวเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อให้สัตยาบันการเข้าทำรายการดังกล่าวเพื่อให้เป็นไปตามที่ข้อบังคับของบริษัทกำหนด

คณะกรรมการของบริษัทมีความเห็นว่าการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้า การซื้อที่ดิน และการว่าจ้างไทยโพลีคอนส์เป็นผู้ดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยในครั้งนี้นี้มีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อบริษัท เป็นการสร้างความเชื่อมั่นให้กับนักลงทุนต่อบทบาทของบริษัทในการดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและจะสามารถเพิ่มมูลค่าของบริษัท

นอกจากนี้ ด้วยเหตุผลทางธุรกิจที่บริษัทย่อยเกรงว่าการเปิดเผยข้อมูลการเข้าทำรายการซื้อที่ดินส่วนที่ 1 ตั้งแต่การตกลงเข้าทำรายการนั้นอาจกระทบต่อผลการเข้าประมูลเพื่อรับสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและยังมีความไม่แน่นอนว่าบริษัทจะได้รับเลือกเป็นผู้ได้รับอนุญาตหรือไม่ อย่างไรก็ตาม ในอนาคตหากบริษัทมีการดำเนินการในลักษณะที่ใกล้เคียงกันนี้ไม่ว่าจะกับนายสมบัติ ชัยรัตน์มโนกร หรือบุคคลอื่นใดที่เข้าขายเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อย บริษัทจะดำเนินการตามประกาศเรื่องรายการที่เกี่ยวข้องกันโดยจะเปิดเผยข้อมูลเท่าที่จำเป็นและไม่กระทบต่อการประมูล

กรรมการเข้าร่วมประชุมในการประชุมคณะกรรมการครั้งที่ 6/2560 จำนวนทั้งสิ้น 7 คนจากจำนวนกรรมการทั้งหมด 8 คน โดยกรรมการที่มีส่วนได้เสียไม่ได้เข้าร่วมประชุมเพื่อพิจารณาในวาระที่ตนมีส่วนได้เสีย

(11) ความเห็นของคณะกรรมการบริษัทและ/หรือคณะกรรมการตรวจสอบที่แตกต่างจากความเห็นของคณะกรรมการบริษัทตามข้อ 10

คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความเห็นแตกต่างจากความเห็นของคณะกรรมการ และเห็นว่าบริษัทย่อมมีความจำเป็นต้องดำเนินการเพื่อให้ได้รับเลือกเป็นผู้รับอนุญาตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งจะทำให้มีรายได้เพิ่มขึ้น และแม้ว่าจะเป็นการซื้อที่ดินในราคาที่สูง แต่ยังคงอยู่ในวงเงินงบประมาณที่บริษัทย่อได้ทำการศึกษาเพื่อลงทุนก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลดังกล่าว และเมื่อพิจารณาอัตราผลตอบแทนที่ได้รับก็ยังถือว่าสูงกว่านโยบายการลงทุนของบริษัทที่กำหนดไว้ว่าจะลงทุนในโครงการที่มีผลตอบแทนจากการลงทุนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ต่อปี

2. ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทที่มีต่อสารสนเทศในเอกสารที่ส่งให้ผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัทได้สอบทานข้อมูลในสารสนเทศฉบับนี้แล้วด้วยความระมัดระวังตามความสามารถและข้อมูลที่มี และขอรับรองว่าข้อมูลในสารสนเทศฉบับนี้ถูกต้อง ครบถ้วน ไม่มีข้อมูลที่อาจทำให้บุคคลอื่นสำคัญผิดในสาระสำคัญ และไม่ขาดข้อมูลควรแจ้งในสาระสำคัญ

3. คุณสมบัติของที่ปรึกษาทางการเงินอิสระที่ให้ความเห็นเกี่ยวกับการทำรายการ

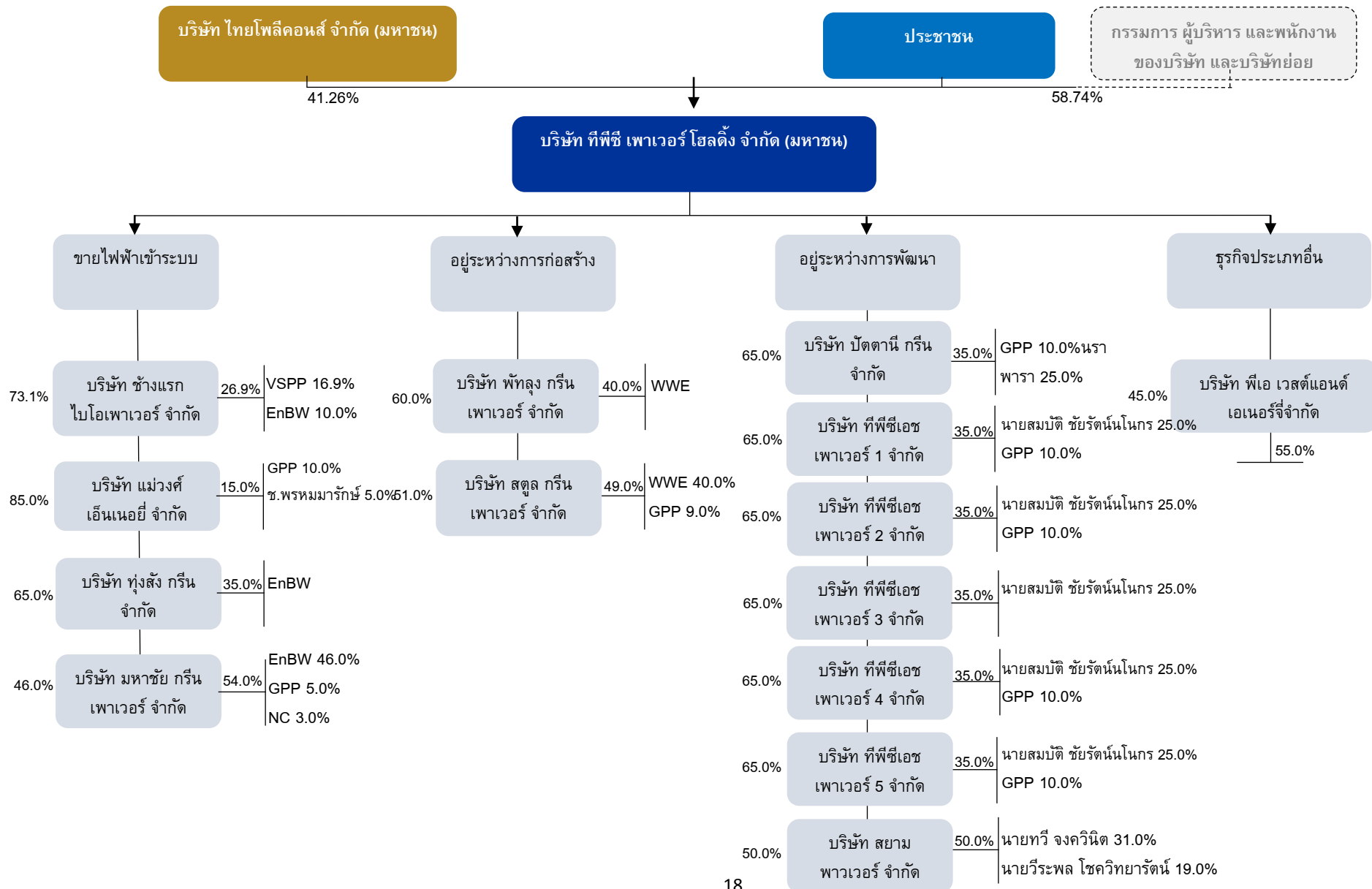
การเข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทจดทะเบียนและรายการที่เกี่ยวข้องกันในครั้งนี้ของบริษัทย่อย บริษัทได้แต่งตั้ง บริษัท แอดไวเซอร์ พลัส จำกัด (ที่ปรึกษาทางการเงินอิสระ) เป็นที่ปรึกษาทางการเงินอิสระ เพื่อแสดงความเห็นเกี่ยวกับการลงทุนก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อยในครั้งนี้ โดยที่ปรึกษาทางการเงินอิสระไม่ได้ถือหุ้นในบริษัท และไม่มีความสัมพันธ์กับบริษัท แต่อย่างใด ทั้งนี้ ที่ปรึกษาทางการเงินอิสระตกลงยินยอมให้เผยแพร่รายงานความเห็นของที่ปรึกษาทางการเงินอิสระ ฉบับลงวันที่ 23 สิงหาคม 2560 ดังมีรายละเอียดตามที่ปรากฏในรายงานที่ปรึกษาทางการเงินอิสระที่แนบมาพร้อมกับหนังสือเชิญประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2560

4. ข้อมูลเกี่ยวกับบริษัท

4.1 ข้อมูลบริษัทและบริษัทย่อย ลักษณะการประกอบธุรกิจโดยสรุป และแนวโน้มธุรกิจ

4.1.1 ข้อมูลบริษัทและบริษัทย่อย ลักษณะการประกอบธุรกิจโดยสรุป

โครงสร้างกลุ่มของ TPCH



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

TPCH ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ และให้บริการสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทในกลุ่ม โดย TPCH มีเงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ที่มีแผนดำเนินการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากชีวมวลจำนวน 14 บริษัท จากขยะชุมชน 1 บริษัท และได้ลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่ประกอบธุรกิจทำโรงผลิตเชื้อเพลิง RDF อีก 1 บริษัท

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

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 และจากเอกสารแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2553 ระบุว่า CRB จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("Adder") 0.30 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่ได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (วันที่ 15 มีนาคม 2556) เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 CRB ได้รับมติจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติให้เปลี่ยนการขายไฟฟ้าจากระบบ Adder เป็นระบบ Feed-in-Tariff จนสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในวันที่ 14 มีนาคม 2572

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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วจำนวน 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 20,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัทถือหุ้นอยู่ใน CRB ร้อยละ 73.12 วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด (VSPP) และ บริษัท อีเอ็นบีดับเบิลยู แอร์นอยบาเรอะนุต์ คอนเวนชันเนล เลอะ แอร์ชอยกุงอาเก จำกัด/บริษัท อีเอ็นบีดับเบิลยู คราฟท์เวอร์เก อาเก จำกัด (EnBW) ถือหุ้นร้อยละ 16.88 และ 10.00 ของทุนจดทะเบียนของ CRB (ตามลำดับ)

- **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 โดยนับจากวันที่

จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ("FiT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย MGP เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559

MGP ใช้ชีวมวลจากต้นมะพร้าวเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้เศษไม้และชี้เลื่อยจากโรงงานอุตสาหกรรมในบริเวณใกล้เคียงเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ ทั้งนี้บริษัทจะใช้โครงการ MGP เป็นโครงการแรกที่จะพัฒนาบุคลากรเพื่อดำเนินการเองแทนการจ้างบุคคลภายนอกเพื่อดำเนินการ โดยปัจจุบันบริษัทได้จ้างวิศวกร ที่มีประสบการณ์ในการดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนอื่น ซึ่งที่วิศวกรดังกล่าวได้เข้ามาร่วมโครงการตั้งแต่ในช่วงเริ่มต้นก่อสร้างซึ่งจะทำให้เข้าใจการดำเนินโครงการตั้งแต่เริ่มต้น ปัจจุบัน MGP มีพนักงานจำนวน 52 คนที่ทำหน้าที่บริหารจัดการโรงไฟฟ้า

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 MGP มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วจำนวน 235,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,350,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยบริษัทถือหุ้นในอยู่ใน MGP ร้อยละ 46.00 , EnBW บริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิเวเชอร์ กรุ๊ป จำกัด (GPPG) และ NC ถือหุ้นร้อยละ 46.0 5.0 และ 3.0 ของทุนจดทะเบียนของ MGP (ตามลำดับ)

- **บริษัท ทูงส์กรีน จำกัด ("TSG")**

บริษัท ทูงส์กรีน จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2553 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ ตำบลท่งสง อำเภอท่งใหญ่ จังหวัดนครศรีธรรมราช TSG ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ("FiT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย TSG เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559

TSG ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ TSG ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ VSPP (ไม่เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้อง) ซึ่งขอบเขตรวมไปถึงการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอและดูแลเรื่องการซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าชีวมวลอีกด้วย

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 TSG มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วจำนวน 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65 บริษัท คาร์บอนปีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 35.00 ของทุนจดทะเบียนของ TSG (ตามลำดับ)

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

บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2550 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 8.0 เมกะวัตต์ ที่ ตำบลวังชัน อำเภอแม่วงก์ จังหวัดนครสวรรค์ MWE ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วน

ภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ("FIT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย MWE เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วันที่ 12 ตุลาคม 2558

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

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 MWE มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 85.00 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10.00 ห้างหุ้นส่วนจำกัด ข.พรหมมาภิรักษ์ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 5.00 ของทุนจดทะเบียนของ MWE (ตามลำดับ)

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

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

อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2557 ของ BBRP ได้มีมติให้ BBRP หยุดดำเนินกิจการ และศึกษาแนวทาง ขั้นตอน และผลกระทบของการเลิกกิจการ เพื่อการตัดสินใจในการเลิกกิจการในอนาคต (วันที่ 22 สิงหาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 3/2557 ของ BBRP อนุมัติการลดทุนของบริษัท โดยการลดจำนวนหุ้นลง 3 ใน 4 ส่วน จากเดิม 1,000,000 หุ้น เหลือ 250,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท โดยลดตามสัดส่วนของผู้ถือหุ้นแต่ละราย วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2558 ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558 ของ BBRP มีมติให้ BBRP เลิกกิจการ วันที่ 3 เมษายน 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 ได้พิจารณาอนุมัติให้เลิกบริษัท วันที่ 27 กรกฎาคม 2558 BBRP ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ วันที่ 21 กันยายน 2558 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2558 ได้มีมติอนุมัติงบการเงินและอนุมัติการชำระบัญชีเลิกบริษัท)

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

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

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

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 PGP มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วจำนวน 250,000,000 โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 25,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 60 บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 ของทุนจดทะเบียนของ PGP

- **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 โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า ("FiT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน

SGP ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ PGP ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ บริษัท สเตท ไรส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด ("STEM") ซึ่งขอบเขตรวมไปถึงการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอต่อโรงไฟฟ้าชีวมวล

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 SGP มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วจำนวน 250,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 25,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51 บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 9 ของทุนจดทะเบียนของ SGP

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

บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2556 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวล ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายประมาณ 42.0 เมกะวัตต์ ที่ ตำบลลิปะสะโง อำเภอหนองจิก จังหวัดปัตตานี โดย PTG จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า ("Adder") 1.30 บาท ต่อกิโลวัตต์-

ชั่วโมง ซึ่งมากกว่าโรงไฟฟ้าชีวมวลอื่นของ TPCH เนื่องจากอยู่ในเขต 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ โดยในบริเวณดังกล่าวจะได้รับ Adder เพิ่มอีก 1 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

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

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 PTG มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว จำนวน 10,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัทถือหุ้นร้อยละ 65 บริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 25 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนของ PTG

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

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด จัดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ที่ ตำบลนุดี อำเภอเมือง จังหวัดยะลา TPCH1 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 31 ธันวาคม 2561

TPCH1 ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ ขณะนี้กำลังอยู่ในช่วงพิจารณาว่าจะบริหารจัดการเองหรือจะทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับบุคคลอื่น

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 TPCH 1 มีทุนจดทะเบียนจำนวน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วจำนวน 5,000,000 บาท โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65 นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร เป็นเจ้าของบริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนของ TPCH 1

- **บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ("TPCH2")**

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด จัดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ที่ ตำบลนุดี อำเภอเมือง 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 31 ธันวาคม 2561

TPCH2 ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ ขณะนี้กำลังอยู่ในช่วงพิจารณาว่าจะบริหารจัดการเองหรือจะทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับบุคคลอื่น

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 TPCH 2 มีทุนจดทะเบียนจำนวน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วจำนวน 5,000,000 บาท โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65 นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร เป็นเจ้าของบริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนของ TPCH 2

- **บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด ("TPCH3")**

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 เพื่อยื่นประมูลราคาสำหรับสัญญาขายไฟฟ้ากับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับพื้นที่ในตำบลลิปะสะโง อำเภอนงจิก จังหวัดปัตตานี แต่ไม่ชนะการประมูล

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 TPCH 3 มีทุนจดทะเบียนจำนวน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วจำนวน 5,000,000 บาท โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65 นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร เป็นเจ้าของบริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนของ TPCH 3

- **บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด ("TPCH4")**

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 เพื่อยื่นประมูลราคาสำหรับสัญญาขายไฟฟ้ากับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน แต่ไม่ได้ยื่นประมูล

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 TPCH 4 มีทุนจดทะเบียนจำนวน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วจำนวน 5,000,000 บาท โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65 นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร เป็นเจ้าของบริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนของ TPCH 4

- **บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด ("TPCH5")**

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2559 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 6.3 เมกะวัตต์ที่ ตำบลบางปอ อำเภอเมือง 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 31 ธันวาคม 2561

TPCH5 ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ ขณะนี้กำลังอยู่ในช่วงพิจารณาว่าจะบริหารจัดการเองหรือจะทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับบุคคลอื่น

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 TPCH5 มีทุนจดทะเบียนจำนวน 20,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วจำนวน 5,000,000 บาท โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65 นายสมบัติ ชัยรัตน์โนกร เป็นเจ้าของบริษัท นราพารา จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนของ TPCH 5

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

บริษัท พีเอ เวสแอนด์เอเนอร์จี จำกัด 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 31 ธันวาคม 2559 PA มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วจำนวน 23,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 230,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 45 นายอำนาจ งามประสาทร ร้อยละ 27.5 และ นายไพรัช ไพศาลยกิจ ร้อยละ 27.5 ของทุนจดทะเบียนของ PA

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

บริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม 2556 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า โดย TPCH ได้เข้าไปลงทุนซื้อหุ้นของ SP จำนวน 400,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียน

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

31 ธันวาคม 2559 SP มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วจำนวน 400,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 40,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 นายทวี จงควินิต ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 31 นายวีระพล โชควิทยารัตน์ สัดส่วนร้อยละ 19 ของทุนจดทะเบียนของ SP

4.1.2 แนวโน้มธุรกิจของบริษัท บริษัทย่อย และบริษัทร่วม

สภาพทั่วไปของอุตสาหกรรม ประเทศไทยมีการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ซึ่งเป็นผลมาจากนโยบายการพัฒนาพลังงานทดแทนที่มีเป้าหมายให้มีการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นในทุกภาคส่วนของสังคม นอกจากจะเป็นการลดการใช้พลังงานจากเชื้อเพลิงฟอสซิลแล้ว ยังเป็นการลดการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศอีกด้วย เนื่องจากการพัฒนาพลังงานทดแทนของประเทศไทยในปัจจุบันจะใช้พลังงานที่ผลิต

ภายในประเทศเป็นหลัก ซึ่งประกอบด้วยแสงอาทิตย์ ลม พลังน้ำขนาดเล็ก ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ ขยะ และ เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอลและไบโอดีเซล)

จากข้อมูลของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ในปี 2559 กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้าจาก พลังงานทดแทน มีปริมาณรวม 9,139 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นจากปีก่อน ร้อยละ 14.78

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

ที่มา: ผลการดำเนินงานพลังงานทดแทน กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน ปี 2559

ความต้องการกระแสไฟฟ้า

“พลังงาน” เป็นปัจจัยสำคัญในการตอบสนองความต้องการขั้นพื้นฐานการดำรงชีพของมนุษย์ ทั้งยังเป็น ปัจจัยหลักในภาคธุรกิจและอุตสาหกรรม การเพิ่มขึ้นของประชากรอย่างรวดเร็วและการเติบโตทางเศรษฐกิจส่งผล ให้อัตราการใช้พลังงานของโลกเพิ่มขึ้นตามไปด้วย จึงเป็นสาเหตุหนึ่งที่ทำให้แหล่งพลังงานฟอสซิลซึ่งเป็นแหล่ง พลังงานเชิงพาณิชย์ที่ใช้อยู่แล้วหมดไป เช่น ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน น้ำมัน มีปริมาณลดลงเรื่อยๆ

1. เหตุสำคัญของการพัฒนาพลังงานทดแทนของประเทศ

ประเทศไทยมิได้มีแหล่งพลังงานเชิงพาณิชย์ภายในประเทศมากพอต่อความต้องการ ทำให้ต้องพึ่งพาการ นำเข้าพลังงานจากต่างประเทศเป็นหลัก โดยการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย อยู่ที่ระดับ 1,449 เทียบเท่าพัน บาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 ตามภาวะเศรษฐกิจที่ปรับตัวดีขึ้น จากการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้า ถ่านหินนำเข้า และก๊าซธรรมชาติ โดยการใช้ใช้น้ำมันสำเร็จรูปมีสัดส่วนการใช้สูงสุดร้อยละ 55 ของการใช้พลังงาน ขั้น สุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9 มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ระดับ 764 พันล้านบาท ลดลงร้อย ละ 16.2 เนื่องจากราคาพลังงานใน ตลาดโลกปรับตัวลดลง ทั้งในส่วนของการนำเข้า น้ำมันสำเร็จรูป และถ่านหิน ยกเว้นมูลค่าการนำเข้า ก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณการนำเข้า

ปัญหาภาวะโลกร้อนเนื่องจากการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเป็นปัญหาที่ทั่วโลกกำลังให้ความสนใจและเร่งหา มาตรการเพื่อควบคุม โดยมาตรการกีดกันทางการค้าก็เป็นมาตรการหนึ่งที่มีแนวโน้มจะนำใช้อย่างแพร่หลายใน อนาคต และถึงแม้ว่าประเทศไทยยังไม่ถูกบังคับใช้ตามมาตรการดังกล่าวในปัจจุบัน แต่ก็ควรต้องดำเนินการ พัฒนาและส่งเสริมพลังงานทดแทน ซึ่งเป็นหนึ่งในแนวทางลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก รวมทั้งเป็น

จุดเริ่มต้นให้ประเทศไทยเริ่มก้าวสู่เส้นทางของการเป็นสังคมคาร์บอนต่ำ (Low Carbon Society) และให้เป็นแบบอย่างของสังคมโลกที่กล่าวขวัญถึงประเทศไทยว่าเป็นประเทศที่มีความมุ่งมั่นให้มีการใช้พลังงานทดแทน

ผลผลิตทางการเกษตรซึ่งสามารถนำมาเป็นวัตถุดิบนำมาผลิตพลังงาน ทั้งชีวมวล ก๊าซชีวภาพ รวมถึงไบโอดีเซลและเอทานอล อีกทั้งภายหลังการแปรรูปจากอุตสาหกรรมอาหาร วัสดุเหลือทิ้งยังสามารถก่อให้เกิดเป็นพลังงานจากขยะอีกด้วย นอกจากนี้ประเทศไทยยังมีศักยภาพด้านพลังงานธรรมชาติ เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ที่มีความเข้มรังสีแสงอาทิตย์ เฉลี่ยประมาณ 18.2 MJ/m²/day และบางแห่งของประเทศมีศักยภาพพลังงานลมดี จึงทำให้ประเทศไทยมีศักยภาพด้านพลังงานทดแทนอยู่ในระดับดีมาก โดยแนวทางการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 – 2579 (PDP2015) โดยมีกรอบประมาณการสัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของแผน PDP20 15 ณ ปี 2579 ประกอบด้วยการซื้อไฟฟ้าพลังน้ำจากต่างประเทศร้อยละ 15 – 20 ถ่านหินสะอาดร้อยละ 20 – 25 พลังงานหมุนเวียนร้อยละ 15 – 20 ก๊าซธรรมชาติร้อยละ 30 - 40 และนิวเคลียร์ไม่เกินร้อยละ 5

ตาราง กรอบประมาณการสัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของแผน PDP 2015

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

2. เป้าหมายการพัฒนาพลังงานทดแทน

จากนโยบายของรัฐบาลที่มีเป้าหมายจะใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2558 - 2579 (AEDP) เพื่อทดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล ให้ได้ร้อยละ 30 ภายในปี 2579 สำหรับในส่วนของภาค การผลิตไฟฟ้า แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยฉบับนี้ ได้บรรจุโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ตามกรอบรวมทั้งประเทศ จำนวนรวมทั้งสิ้น 19,634.4 เมกะวัตต์ โดยกำลังผลิตดังกล่าวเป็นกำลังผลิตติดตั้ง เมื่อนำมาจัดทำแผนฯ จะใช้เป็นกำลังผลิตตามสัญญาเท่ากับ 17,678.9 เมกะวัตต์ โดยประกอบด้วยกำลังผลิต ไฟฟ้า ตามสัญญา

ในระบบปัจจุบัน ณ สิ้นปี 2557 จำนวน 5,872.1 เมกะวัตต์ หักออกด้วยกำลังผลิตที่ หมดอายุสัญญาจำนวน 298.1 เมกะวัตต์ เป็นกำลังผลิตไฟฟ้าใหม่จำนวน 12, 104.9 เมกะวัตต์ กำลังผลิต ไฟฟ้าใหม่ จากพลังงานหมุนเวียนในช่วงปี 2558 - 2569 เท่ากับ 8,101.2 เมกะวัตต์ และช่วงปี 2570 - 2579 เท่ากับ 4,003.7 เมกะวัตต์ สรุปกำลังผลิตไฟฟ้าตามประเภทเชื้อเพลิงได้ดังนี้

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

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

กำลังผลิตของผลิตภัณฑชนิดเดียวกันในประเทศ

เนื่องจากพลังงานเป็นปัจจัยสำคัญต่อการพัฒนาทางด้านเศรษฐกิจของประเทศ ดังนั้นทั้งหน่วยงานของรัฐ องค์กรเอกชนต่างๆ จึงมีโครงการต่างๆ มากมายเพื่อสนับสนุนการนำพลังงานหมุนเวียนมาผลิตไฟฟ้า ซึ่งก่อให้เกิดประโยชน์ต่อประเทศในแง่ลดการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศ ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และเป็นการนำวัสดุเหลือใช้มาพัฒนาให้เกิดประโยชน์สูงสุด ตัวอย่างโครงการสนับสนุนจากภาครัฐ เช่น

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

“นโยบายการรับซื้อไฟฟ้าที่ใช้พลังงานหมุนเวียนจากผู้ผลิตขนาดเล็ก” โดย สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน มีการสนับสนุนงานวิจัยเกี่ยวกับการนำพลังงานชีวมวลมาแปรรูป เช่น สนับสนุนกลุ่มพัฒนาพลังงานจากไม้ กระป๋องไม้ ในการนำวัสดุเหลือใช้จากการเกษตรมาอัดแท่งให้เป็นฟืนและถ่าน

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

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

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

ทั้งหมดนี้พอจะสรุปได้ว่า แนวโน้มการใช้พลังงานชีวมวลยังมีอนาคตที่สดใส และจะถูกนำมาใช้สำหรับโรงไฟฟ้ามากขึ้น เพื่อทดแทนพลังงานฟอสซิลซึ่งต้องนำเข้าและนับวันพลังงานฟอสซิลก็จะยิ่งหายาก ราคาแพงและหมดไปในที่สุด นอกจากนี้เนื่องจากชีวมวลยังมีข้อดีในด้านของสิ่งแวดล้อม ไม่เพิ่มปริมาณสุทธิของคาร์บอนไดออกไซด์ในบรรยากาศจึงไม่ทำให้เกิดภาวะเรือนกระจก ตลอดจนมีปริมาณกักเก็บคาร์บอนต่ำ มีแหล่งผลิตมากมายในประเทศ สามารถเกิดหมุนเวียนได้ตลอดทั้งปี

และเมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2560 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้ออกประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560 เป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในปริมาณ 300 เมกะวัตต์ โดยมีประเภทพลังงานหมุนเวียนที่นำมาผลิตไฟฟ้าหนึ่งประเภทหรือมากกว่า มีกำหนดให้บริษัทยื่นข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าช่วงต้นเดือนตุลาคมและจะประกาศรายชื่อผู้ได้รับการคัดเลือกในวันที่ 14 ธันวาคม 2560

บริษัทพร้อมเข้าประมูลโครงการ โดยเล็งเห็นโอกาสที่ดีในการลงทุนเนื่องจากในจำนวน 300 เมกะวัตต์ทั่วประเทศนั้น การไฟฟ้าฝ่ายผลิต(กฟผ.)มีศักยภาพระบบไฟฟ้าที่เปิดรับซื้อในพื้นที่ภาคใต้ถึง 100 เมกะวัตต์ อีกทั้งบริษัทยังได้ทำการศึกษาและมองหาโอกาสในการลงทุนในพื้นที่ภาคอื่นอีกด้วย โดยบริษัทมีการวางแผนเป้าหมายที่จะมีการผลิตติดตั้งสำหรับโครงการชีวมวลให้ถึง 200 เมกะวัตต์ภายในปี 2563 ซึ่งทางบริษัทมีความมุ่งมั่นอย่างยิ่งที่จะบรรลุเป้าหมายนี้ภายในกรอบเวลาที่ตั้งไว้

4.2 รายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่ 10 รายแรก ณ วันที่ 18 สิงหาคม 2560

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1.	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	165,549,960	41.26
2.	บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	17,727,201	4.42
3.	บริษัท ไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	10,125,900	2.52
4.	กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พนักงานการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งจดทะเบียนแล้ว โดย บลจ.ยูโอบี (ประเทศไทย) จำกัด	9,001,300	2.24
5.	บริษัท เมืองไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	7,681,500	1.91
6.	กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ทิสโก้มาสเตอร์ร่วมทุน ซึ่งจดทะเบียนแล้ว	7,301,900	1.82
7.	นายสาธิต วิทยากร โดย บลจ.เดนาลี เพอร์สทีจ	5,093,700	1.27
8.	กองทุนเปิด ไทยพาณิชย์หุ้นระยะยาวปันผล 70/30	4,900,000	1.22
9.	นายฤทธิชัย นิตินันท์กุล	4,000,000	1.00
10.	นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	4,000,000	1.00

4.3 รายชื่อกรรมการ และผู้บริหาร ณ วันที่ 10 สิงหาคม 2560

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง
1.	ดร.ธนู กุลชล	ประธานกรรมการ/กรรมการอิสระ
2.	นางบุญทิพา สิมะสกุล	กรรมการอิสระ/ประธานกรรมการตรวจสอบ/กรรมการ
3.	นายธันวา ธีระวิทย์เลิศ	กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ/กรรมการ
4.	นายณรัชย์ ศรีพิมล	กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ/กรรมการ
5.	นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ
6.	นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ/ประธานคณะกรรมการบริหาร
7.	นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการ
8.	นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการ/กรรมการบริหาร
9.	นายพล คงเสื่อ	กรรมการ/กรรมการบริหาร

รายชื่อผู้บริหาร

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง
1.	นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ
2.	นางสาวสมพิศ แสนเรือง	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน
3.	นายพล คงเสื่อ	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายก่อสร้างและดำเนินงาน
4.	นางสาวนันท์นภัส สระบงกช	ผู้ช่วยรองกรรมการผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจต่างประเทศ
5.	นางสาวยุพาวดี ไชยยะ	ผู้ช่วยรองกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายพัฒนาธุรกิจในประเทศ

4.4 หนี้สิน

4.4.1 ยอดรวมของตราสารหนี้ที่ออกจำหน่ายแล้วและที่ยังมิได้ออกจำหน่าย

-ไม่มี-

4.4.2 ยอดรวมเงินกู้ที่มีกำหนดระยะเวลาของบริษัทและบริษัทย่อย และภาระการนำสินทรัพย์ วางเป็นหลักประกัน

ลำดับ	ประเภทเงินกู้	ยอดคงค้าง ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2560 (หน่วย:พันบาท)	หลักประกัน
1	เงินกู้ยืมระยะยาวจาก สถาบันการเงิน	1,698,410,000	- ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่ง ปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทซึ่งค่าประกันตาม สัดส่วนการถือหุ้น

4.4.3 ยอดรวมหนี้สินประเภทอื่นของบริษัท และบริษัทย่อย และภาระการนำสินทรัพย์วางเป็นหลักประกัน

ลำดับ	ประเภทเงินกู้	ยอดคงค้าง ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2560 (หน่วย: ล้านบาท)	หลักประกัน
1	หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	10,406,436.36	ทรัพย์สินยานพาหนะ

4.4.4 หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นในภายหน้า

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลูชั่นส์ จำกัด (มหาชน)

1. บริษัทมีภาระผูกพันการค้ำประกันวงเงินสินเชื่อวงเงิน 500.00 ล้านบาท ให้กับบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน โดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 230.00 ล้านบาท
2. บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ 500.00 ล้านบาท ให้กับบริษัท แม่งศ์ เอ็นเนอจี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 425.00 ล้านบาท
3. บริษัทมีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันบัตรเครดิต และค่าบริการอื่น ณ สถานีบริการน้ำมัน วงเงิน 1 ล้านบาท ให้กับบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน จำนวน 3 ราย
4. บริษัทมีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 300 ล้านบาท
5. บริษัทมีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท พุ่งสง กรีน จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 325 ล้านบาท
6. บริษัทมีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงินจำนวน 255 ล้านบาท
7. บริษัทมีภาระผูกพันจากการจ้างที่ปรึกษาทางวิศวกรรม มูลค่าตามสัญญา จำนวน 1.7 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว 0.68 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องจ่ายชำระอีก จำนวน 1.02 ล้านบาท
8. บริษัทมีภาระผูกพันจากการจ้างที่ปรึกษาทางการเงิน มูลค่าตามสัญญา จำนวน 1.2 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว จำนวน 0.4 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องจ่ายชำระอีก จำนวน 0.8 ล้านบาท
9. บริษัทมีภาระผูกพันจากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้าง มูลค่าตามสัญญา จำนวน 25.15 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว จำนวน 5.99 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องจ่ายชำระอีก จำนวน 19.16 ล้านบาท
10. บริษัทมีภาระผูกพันตามสัญญาจ้างที่ปรึกษาการศึกษาความเป็นไปได้เบื้องต้นของโครงการโรงไฟฟ้าและศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม ต้องตามเงื่อนไขสัญญา โดยมูลค่าตามสัญญา จำนวน 3.6 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว จำนวน 1.08 ล้านบาท และยังมียอดคงเหลือที่ต้องชำระ จำนวน 2.52 ล้านบาท
11. บริษัทมีภาระผูกพันการค้ำประกันวงเงินสินเชื่อวงเงิน จำนวน 281.62 ล้านบาท ให้กับบริษัทข้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย

บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด

บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัดมีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันเป็นจำนวนเงิน 1.0 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ และโดยบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)

บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด

1. ภาระผูกพันจากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้าง ซึ่งเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน มูลค่าตามสัญญา จำนวน 630 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้วจำนวน 617.19 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 12.80 ล้านบาท
2. ภาระผูกพันจากการจ้างทนายความ มูลค่าตามสัญญาจำนวน 1.00 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 0.50 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่ต้องจ่ายชำระอีก จำนวน 0.50 ล้านบาท
3. หนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นจำนวนเงิน 144,000.00 บาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ และโดยบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น
4. ภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายค่าเช่าที่ดินตามสัญญา จำนวน 2 ฉบับ ปีละ 30,000 บาท โดยมีอายุสัญญา 25 ปี และจะปรับขึ้นค่าเช่า ร้อยละ 5 ทุกๆ 5 ปี สิ้นสุดสัญญาปี 2584
5. ภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายค่าเช่าที่ดินตามสัญญา ปีละ 15,000 บาท โดยมีอายุสัญญา 3 ปี สิ้นสุดสัญญาปี 2562

บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด

1. หนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายเป็นจำนวนเงิน 4.2 ล้านบาท ค้ำประกันโดยเงินฝาก
2. ภาระผูกพันจากการจ้างเหมาควบคุมงานถมดิน ขุดดิน มูลค่าตามสัญญา 33.52 ล้านบาท ซึ่งได้ชำระแล้ว 23.46 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 10.06 ล้านบาท
3. ภาระผูกพันจากการจ้างที่ปรึกษาทางวิศวกรรม เป็น จำนวนเงิน 2.55 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว 1.42 ล้านบาท และมียอดคงเหลือที่จะต้องจ่ายชำระตามสัญญาอีก 1.13 ล้านบาท
4. ภาระผูกพันจากการทำสัญญาซื้อขายที่ดินเพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้า จำนวนเงิน 76.50 ล้านบาท ซึ่งได้ชำระแล้ว 30.63 คงเหลือที่ต้องชำระ 45.87 ล้านบาท

บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด

1. หนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายเป็นจำนวน 1.84 ล้านบาท ค้ำประกันโดยเงินฝาก

2. ภาระผูกพันที่ต้องจ่ายชำระตามสัญญาจ้างดำเนินการยื่นขอใบอนุญาตโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า มูลค่าตามสัญญาจำนวน 6.0 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้วจำนวน 5.5 ล้านบาท และยังมียอดคงเหลือที่ต้องจ่ายชำระอีก จำนวน 0.5 ล้านบาท
3. ภาระผูกพัน จากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้าง มูลค่าตามสัญญาจำนวน 648.00 ล้านบาท ซึ่งได้จ่ายชำระแล้วจำนวน 618.99 ล้านบาท และคงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 29.01 ล้านบาท
4. ภาระผูกพันจากการจ้างที่ปรึกษาก่อสร้างโรงไฟฟ้า มูลค่าตามสัญญาจำนวน 0.52 ล้านบาท ซึ่งได้จ่ายชำระแล้วจำนวน 0.26 ล้านบาท และคงเหลือที่ต้องจ่ายชำระอีกจำนวน 0.26 ล้านบาท
5. ภาระผูกพันจากการจ้างบริหารงานก่อสร้างโรงไฟฟ้า มูลค่าตามสัญญาจำนวน 3.22 ล้านบาท ซึ่งได้จ่ายชำระแล้วจำนวน 3.1 ล้านบาท และคงเหลือที่ต้องจ่ายชำระอีกจำนวน 0.12 ล้านบาท
6. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นจำนวนเงิน 1.2 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ และโดยบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น
7. ภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายเงินล่วงหน้าตามสัญญาบริหารจัดการโรงไฟฟ้า จำนวน 18.5 ล้านบาท ซึ่งยังไม่ได้ชำระทั้งจำนวน

บริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด

1. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายเป็นจำนวน 1.84 ล้านบาท ค้ำประกันโดยเงินฝาก
2. ภาระผูกพันจากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้าง มูลค่าตามสัญญาจำนวน 648.00 ล้านบาท ซึ่งได้จ่ายชำระแล้วจำนวน 519.70 ล้านบาท และคงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 128.30 ล้านบาท
3. ภาระผูกพัน จากการจ้างที่ปรึกษาก่อสร้างโรงไฟฟ้า มูลค่าตามสัญญา จำนวน 1.20 ล้านบาท ซึ่งจ่ายชำระแล้วจำนวน 1.08 ล้านบาท และคงเหลือที่ต้องจ่ายอีกจำนวน 0.12 ล้านบาท

บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด

บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัดมีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้ไฟฟ้าเป็นจำนวนเงิน 1.2 ล้านบาท ค้ำประกันโดยเงินฝาก

บริษัท ทีพีซีเอส เพาเวอร์ 1 จำกัด

1. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นจำนวน 0.99 ล้านบาท ค้ำประกันโดยเงินฝาก
2. ภาระผูกพันจากการซื้อที่ดินเพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้า เป็นจำนวนเงิน 25.32 ล้านบาท ซึ่งยังไม่ได้ชำระทั้งจำนวน
3. ภาระผูกพัน จากการจ้างเหมางานถมดิน ขุดดิน เป็นจำนวนเงิน 8.74 ล้านบาท ซึ่งยังไม่ได้ชำระทั้งจำนวน

บริษัท ทีพีซีเอส เพาเวอร์ 2 จำกัด

- 1.หนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นจำนวน 0.99 ล้านบาท ค้ำประกันตามเงินฝาก
2. ภาระผูกพัน จากการซื้อที่ดินเพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้า เป็นจำนวนเงิน 17.89 ล้านบาท ซึ่งยังไม่ได้ชำระทั้งจำนวน
3. ภาระผูกพัน จากการจ้างเหมางานถมดิน ชุดดิน มูลค่าตามสัญญา จำนวนเงิน 14.36 ล้านบาท ซึ่งยังไม่ได้ชำระทั้งจำนวน

บริษัท ทีพีซีเอส เพาเวอร์ 5 จำกัด

บริษัท ทีพีซีเอส เพาเวอร์ 5 จำกัดมีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นจำนวน 0.63 ล้านบาท ค้ำประกันตามเงินฝาก

4.5 รายการระหว่างกัน ปี 2559 และไตรมาส 2 สิ้นสุด 30 มิถุนายน 2560

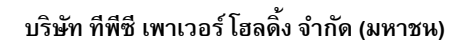
รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ณ 31 ธันวาคม 2559	ณ 30 มิถุนายน 2560		
1. รายการระหว่าง บริษัท (TPCH) กับ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) (TPOLY) เงินให้กู้ยืมเงิน ดอกเบี้ยรับ	40.00	0.00 0.89	<p><u>สัญญาเงินกู้ฉบับที่ 1</u> จำนวนเงินกู้ยืม 15.00 ล้านบาท ณ วันที่ 27 มกราคม 2558 TPCH ให้เงินกู้ยืมแก่ TPOLY 15.00 ล้านบาท โดยมี ดอกเบี้ยอัตราร้อยละ 5 ต่อปี โดยจ่ายชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน ณ วันที่ 30 มกราคม 2559 ได้ทำบันทึกข้อตกลงต่อท้าย ขยาย ระยะเวลาชำระหนี้เงินต้นพร้อมดอกเบี้ย จากเดิมวันที่ 31 มกราคม 2559 เป็น 30 มกราคม 2560</p> <p><u>สัญญาเงินกู้ฉบับที่ 2</u> จำนวนเงินกู้ยืม 35.00 ล้านบาท ณ วันที่ 15 กันยายน 2558 TPCH ให้เงินกู้ยืมแก่ TPOLY 35.00 ล้านบาท ดอกเบี้ยอัตราร้อยละ 5 ต่อปี โดยจ่ายชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน ณ วันที่ 14 มีนาคม 2559 ได้ทำบันทึกต่อท้าย ขยายระยะเวลาชำระหนี้ พร้อมดอกเบี้ย จากเดิม 15 มีนาคม 2559 เป็น 14 มีนาคม 2560</p>	<p>คณะกรรมการ :- มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากเป็นการหาผลตอบแทนจากเงินเพิ่มทุนของ TPCH ในช่วงระหว่างรอเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้าได้ นอกจากนี้ เงื่อนไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และได้เอื้อผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง</p>

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ณ 31 ธันวาคม 2559	ณ 30 มิถุนายน 2560		
ค่าเช่าพื้นที่ เจ้าหน้าอื่น	0.08	0.14 0.08	<p>ในไตรมาส 2/2560 ได้รับชำระเงินกู้ยืมคืน ทั้งหมดจำนวน 40 ลบ.โดยมีดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นในปี 2560 จำนวนเงิน 890,401.95 บาท</p> <p>ณ วันที่ 1 สิงหาคม 2556 TPCH ทำสัญญาเช่าพื้นที่พร้อมบริการ ส่วนกลาง กับ TPOLY เนื้อที่ 74 ตารางเมตร ตารางเมตรละ 200 บาท/เดือนและให้ผู้เช่ามีสิทธิปรับอัตราค่าเช่าเพิ่มขึ้นไม่เกินร้อยละ 5 ต่อปี ณ 31 สิงหาคม 2559 ค่าเช่าเดือนละ 24,773.71 บาท/เดือน หรือ ตารางเมตรละ 231.53 บาท/เดือน รวมค่าเช่าพื้นที่ในไตรมาส 2/2560 เป็น 148,642.25 บาท ส่วนเจ้าหน้าอื่น จำนวน 79,523.61 บาททำการชำระในเดือน ก.ค.2560</p>	คณะกรรมการ :- เนื่องจาก TPCH เป็น Holding Company ไม่มีความจำเป็นต้องใช้พื้นที่ในการดำเนินการมากนัก ส่วนเงื่อนไขและราคาเช่าพื้นที่ที่มีความเหมาะสมโดยเทียบเคียงได้และราคาไม่สูงกว่าอัตราให้เช่าสำนักงานในบริเวณใกล้เคียง
2.รายการระหว่าง TPCH กับ บริษัท ทุ่งสง กรีน จำกัด (TSG) เงินให้กู้ยืมเงิน ดอกเบี้ยรับ	90.00	50.00 1.27	<p>ณ วันที่ 30 กันยายน 2558 TPCH ให้กู้ยืมเงินแก่ TSG รวม 2 สัญญา เป็นจำนวนเงิน 153.00 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 5 ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน</p>	

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ณ 31 ธันวาคม 2559	ณ 30 มิถุนายน 2560		
			<p>สัญญากู้ยืมเงิน ฉบับที่ 1 จำนวน 33.00 ล้านบาท ลงวันที่ 28 กรกฎาคม 2558 กำหนดชำระคืนเงินต้น เมื่อได้รับเงินกู้ยืมจากธนาคารกรุงเทพ (ตามสัญญาเงินกู้ยืมระหว่างธนาคารและ TSG) เปลี่ยนแปลงเงื่อนไขการจ่ายชำระเมื่อทวงถาม</p> <p>สัญญากู้ยืมเงิน ฉบับที่ 2 จำนวน 120.00 ล้านบาท ลงวันที่ 25 กันยายน 2558 กำหนดชำระคืนเงินต้น เมื่อได้รับเงินกู้ยืมจากธนาคารกรุงเทพ (ตามสัญญาเงินกู้ยืมระหว่างธนาคารและ TSG) เปลี่ยนแปลงเงื่อนไขการจ่ายชำระเมื่อทวงถาม</p> <p>ณ สิ้นปี 2559 มีเงินให้กู้ยืม TSG คงเหลือ 90 ล้านบาท และเมื่อ วันที่ 19/1/2560 TSG ได้จ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมให้ TPCH อีก จำนวน 40 ลบ. คงเหลือเงินให้กู้ยืม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2560 เป็น 50 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในไตรมาส 2/2560 รวมเป็นจำนวนเงิน 1,271,438.36 บาท</p>	<p>คณะกรรมการ :- มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากเป็นการหาผลตอบแทนจากเงินเพิ่มทุนของ TPCH ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุน ดำเนินการในโรงไฟฟ้า ได้ นอกจากนี้ เงินไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และได้ถือผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง</p>

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ณ 31 ธันวาคม 2559	ณ 30 มิถุนายน 2560		
รายได้อื่น		0.03	วันที่ 1 มกราคม 2560 TPCH ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี, จัดซื้อ, สารสนเทศ กับ TSG อัตราค่าบริการ 5,000 บาทต่อเดือน ในไตรมาส 2/2560 มีค่าดำเนินการจำนวนเงิน 30,000 บาท	
3.รายการระหว่าง TPCH กับ บริษัท ช่างแรก ไบโอ เพาเวอร์ จำกัด (CRB) รายได้อื่น		0.03	วันที่ 1 มกราคม 2559 TPCH ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี, จัดซื้อ, สารสนเทศ กับ CRB อัตราค่าบริการ 5,000 บาทต่อเดือน ในไตรมาส 2/2560 มีค่าดำเนินการจำนวนเงิน 30,000 บาท	

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ณ 31 ธันวาคม 2559	ณ 30 มิถุนายน 2560		
4.รายการระหว่าง TPCH กับ บริษัท แม่วงส์ เอ็นเนอวี่ จำกัด (MWE) เงินให้กู้ยืมเงิน ดอกเบี้ยรับ รายได้อื่น	50.00	50.00 1.18 0.03	<p>วันที่ 10 กันยายน 2558 TPCH ทำสัญญาเงินกู้ยืมกับ MWE โดยมีวงเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 75.00 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ MLR-1.5 อ้างอิงธนาคารกรุงไทย กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน</p> <p>ในวันที่ 10 กันยายน 2558 MWE เบิกเงินกู้ยืมจาก TPCH ตามสัญญาเงินกู้ยืมเป็นจำนวนเงิน 15.00 ล้านบาท ในไตรมาส 4/2558 เบิกเพิ่มอีกจำนวน 35.00 ล้านบาท รวมเป็นเงินกู้ยืม ณ 31 ธันวาคม 2558 เป็นจำนวน 50.00 ล้านบาท</p> <p>ในไตรมาส 2/2560 มีดอกเบี้ยรับ เป็นจำนวน 1,183,938.35 บาท</p> <p>วันที่ 1 มกราคม 2560 TPCH ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี, จัดซื้อ, สารสนเทศ กับ MWE อัตราค่าบริการ 5,000 บาทต่อเดือน</p> <p>ในไตรมาส 2/2560 มีค่าดำเนินการจำนวนเงิน 30,000 บาท</p>	<p>คณะกรรมการ :- มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากเป็นการหาผลตอบแทนจากเงินลงทุนของ TPCH ในช่วงระหว่างรอเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้า ได้ นอกจากนี้ เงินไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และไม่ได้เอื้อผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง</p>

41

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ณ 31 ธันวาคม 2559	ณ 30 มิถุนายน 2560		
6.รายการระหว่าง TPCH กับ บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (PTG) เงินให้กู้ยืมเงิน ดอกเบี้ยรับ	18.00	0.00 0.36	<p>ณ. 26 กันยายน 2559 TPCH ทำสัญญาเงินให้กู้ยืมกับ PTG โดยมีวงเงิน กู้ยืมเป็นจำนวน 50 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย MLR-2 ต่อปี (ธนาคาร กรุงเทพ) กำหนดชำระคืนเงินกู้เสร็จสิ้นภายใน 31 ธันวาคม 2560 ชำระ ดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน</p> <p>ณ 31 ธันวาคม 2559 PTG เบิกเงินกู้ยืมจาก TPCH เป็นจำนวนเงิน 18.00 ล้านบาท</p> <p>ในไตรมาส 2/2560 PTG เบิกเงินกู้ยืมจาก TPCH 30.63 ล้านบาท และ ได้ทำการจ่ายชำระเงินกู้ยืมเมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม 2560 ทั้งจำนวน ดอกเบี้ยในระหว่างงวด 2560 เป็นจำนวนเงิน 360,316.78 บาท</p>	คณะกรรมการ :- มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความ เหมาะสม เนื่องจากเป็นการหาผลตอบแทนจากเงินเพิ่ม ทุนของ TPCH ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุน ดำเนินการในโรงไฟฟ้า ได้ นอกจากนี้ เงินไขและอัตรา ดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตรา ดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมี นัยสำคัญ และได้ถือผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมี ความขัดแย้ง
7.รายการระหว่าง TPCH กับ บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (PGP)			<p>ณ. 22 มิถุนายน 2560 TPCH ทำสัญญาเงินให้กู้ยืมกับ PGP โดยมีวงเงิน กู้ยืมเป็นจำนวน 50 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย MLR-2 ต่อปี (ธนาคาร กรุงเทพ) กำหนดชำระคืนเงินกู้เมื่อทวงถาม ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน</p>	

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ณ 31 ธันวาคม 2559	ณ 30 มิถุนายน 2560		
เงินให้กู้ยืมเงิน ดอกเบี้ยรับ ดอกเบี้ยค้างรับ		5.00 0.001 0.001	ในไตรมาส 2/2560 PTG เบิกเงินกู้ยืมจาก TPCH 5.00 ล้านบาท และ ดอกเบี้ยในระหว่างงวด 2560 เป็นจำนวนเงิน 1,746.58 บาท	คณะกรรมการ :- มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความ เหมาะสม เนื่องจากเป็นการหาผลตอบแทนจากเงินเพิ่ม ทุนของ TPCH ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุน ดำเนินการในโรงไฟฟ้า ได้ นอกจากนี้ เงินไขและอัตรา ดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตรา ดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมี นัยสำคัญ และได้ถือผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมี ความขัดแย้ง
8.รายการระหว่าง CRB กับ บริษัท วีเอสพีที คอนซัล แตนท์ จำกัด (VSPP)			ณ วันที่ 10 กรกฎาคม 2557 คู่สัญญา CRB & VSPP ได้ทำสัญญาจ้าง เดินเครื่องแทนฉบับเดิม(ลงวันที่ 1กรกฎาคม 2556) อัตราค่าบริการใน อัตราร้อยละ 44.75 ของรายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ และมีเงินจ่ายล่วงหน้า สำหรับเป็นทุนหมุนเวียนและสำรองเชื้อเพลิง เป็นจำนวน 18.50 ล้าน บาท	

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ณ 31 ธันวาคม 2559	ณ 30 มิถุนายน 2560		
ค่าบริหารจัดการ เจ้าหน้าที่การค้า เงินจ่ายล่วงหน้าค่า บริหาร	23.76 18.50	72.44 28.61 18.50	<p>โดยจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2559 ได้มีการปรับสัญญาว่าจ้างเดินเครื่องเป็น 1.68 บาทต่อหน่วย ตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559 ถึง 31 ธันวาคม 2559 และคู่สัญญาตกลงขยายระยะเวลาสิ้นสุดออกไปเป็นวันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยคิดอัตราค่าจ้างหน่วยละ 1.76 บาท ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2560 จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2564</p> <p>ค่าบริหารจัดการสำหรับไตรมาส 2/2560 เป็นจำนวนเงิน 72,438,361.60 บาท และเจ้าหน้าที่การค้า ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2560 เป็นจำนวนเงิน 28,614,016.87 บาท</p>	<p>คณะกรรมการ :- มีความเห็นว่า การเข้าทำสัญญามีความเหมาะสม เนื่องจากผลงานที่ VSPP ได้เดินเครื่องให้กับ CRB สามารถเป็นไปตามเป้าหมายที่บริษัทได้กำหนดไว้ อัตราค่าบริการเป็นอัตราที่เหมาะสม CRB ไม่ต้องรับความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง</p>

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ณ 31 ธันวาคม 2559	ณ 30 มิถุนายน 2560		
9.รายการระหว่าง MWE กับ บริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิวเซอร์ กรุ๊ป จำกัด (GPP) ค่าบริหารจัดการ เจ้าหนี้การค้า เงินจ่ายล่วงหน้าค่า บริหาร	 19.25 18.50	 72.14 24.54 18.50	<p>ณ วันที่ 10 กรกฎาคม 2557 คู่สัญญา MWE &GPP ได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา อัตราค่าจ้าง 1.75 บาท/หน่วย เป็นระยะเวลา 1 ปี นับตั้งแต่วันที่ตกลงกัน และมีเงินจ่ายล่วงหน้า สำหรับเป็นทุนหมุนเวียนและสำรองเชื้อเพลิง ไม่น้อยกว่า 19,000 ตัน เป็นจำนวน 18.50 ล้านบาท โดยจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้าง</p> <p>เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2560 ได้ทำบันทึกข้อตกลงแนบท้ายสัญญาครั้งที่ 3 เป็นอัตราค่าจ้าง 2.35 บาท ต่อหน่วย โดยมีผลบังคับใช้ 1 กุมภาพันธ์ 2560 สิ้นสุด 31 มกราคม 2561</p> <p>ค่าบริการสำหรับไตรมาส 2/2560 เป็นจำนวนเงิน 72,136,367.15 บาท เจ้าหนี้การค้า เป็นจำนวนเงิน 24,544,424.25 บาท</p>	<p>คณะกรรมการ :- มีความเห็นว่า การเข้าทำสัญญามีความเหมาะสม เนื่องจากผลงานที่ GPP ได้เดินเครื่องให้กับ MWE สามารถเป็นไปตามเป้าหมายที่บริษัทได้กำหนดไว้ อัตราค่าบริการเป็นอัตราที่เหมาะสม MWE ไม่ต้องรับความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง</p>

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ณ 31 ธันวาคม 2559	ณ 30 มิถุนายน 2560		
10.รายการระหว่าง TSG กับ VSPP ค่าบริการจัดการ เจ้าหน้าที่การค้า เงินจ่ายล่วงหน้าค่า บริหาร	23.87 8.50	65.06 23.33 8.50	<p>ณ วันที่ 20 กันยายน 2559 คู่สัญญา TSG & VSPP ได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา อัตราค่าจ้าง 2.00 บาท/หน่วย นับตั้งแต่วันที่สัญญาเริ่มผลบังคับใช้ (COD) จนถึงวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพ (COC) และในอัตรา 1.68 บาท/หน่วยนับจากวันที่ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพจนถึงวันสิ้นสุดสัญญาตามที่กำหนดลงกันจะมีเงินจ่ายล่วงหน้า สำหรับเป็นทุนหมุนเวียนและ VSPP จะต้องสำรองซื้อเพลิง ไม่น้อยกว่า 15 วัน เป็นจำนวน 8.50 ล้านบาท โดยจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา ค่าบริการสำหรับไตรมาส 2/2560 เป็นจำนวนเงิน 65,061,610.64 บาท เจ้าหน้าที่การค้า เป็นจำนวนเงิน 23,334,365.18 บาท</p>	<p>คณะกรรมการ :- มีความเห็นว่า การเข้าทำสัญญามีความเหมาะสม เนื่องจากผลงานที่ VSPP ได้เดินเครื่องให้กับ CRB สามารถเป็นไปตามเป้าหมายที่บริษัทได้กำหนดไว้ อัตราค่าบริการเป็นอัตราที่เหมาะสม TSG ไม่ต้องรับความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง</p>

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ณ 31 ธันวาคม 2559	ณ 30 มิถุนายน 2560		
11.รายการระหว่าง TSG กับ TPOLY เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญา งานระหว่างก่อสร้าง เงินประกันผลงาน ค่าก่อสร้างค้างจ่าย	4.27 630.00 61.29 17.30	4.27 630.00 29.79 17.30	<p>วันที่ 21 มีนาคม 2557 TSG ได้ทำสัญญาจ้างเหมา ออกแบบ จัดหา อุปกรณ์ ก่อสร้าง และ ทดสอบ (EPC Contract) โรงไฟฟ้าชีวมวลขนาด 9.9 เมกะวัตต์ กับ TPOLY โดยมีมูลค่าตามสัญญาจำนวน 630.00 ล้านบาท TSG ได้ชำระเงินล่วงหน้างวดที่ 1 ร้อยละ 15.00 เป็นจำนวนเงิน 94.50 ล้านบาท และชำระเงินล่วงหน้างวดที่ 2 ร้อยละ 10.00 เป็นจำนวน 63.00 ล้าน ในวันที่ 5 สิงหาคม 2558</p> <p>วันที่ 3 ตุลาคม 2559 TSG ได้ COD เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับโรงไฟฟ้าส่วนภูมิภาค TSG จึงรับรู้งานระหว่างก่อสร้างเต็มจำนวนเพื่อรับรู้เป็นสินทรัพย์โรงไฟฟ้าจึงทำให้ ณ 30 มิถุนายน 2560 มีเงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาคงเหลือ 4.27 ล้านบาท เงินประกันผลงาน 29.79 ล้านบาท และค่าก่อสร้างค้างจ่าย 17.03 ล้านบาท</p>	<p>คณะกรรมการ :- มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล เนื่องจาก TPOLY มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้ามาแล้วหลายครั้ง และข้อเสนอของ TPOLY ใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างสั้นกว่าผู้รับเหมารายอื่น นอกจากนั้น ราคาจ้าง TPOLY เป็นราคาที่เหมาะสม จากการที่ TPOLY เสนอขอชำระเงินล่วงหน้ายังสามารถเทียบเคียงกับเงื่อนไขที่ TPOLY ไปทำกับลูกค้ารายอื่น</p>

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ณ 31 ธันวาคม 2559	ณ 30 มิถุนายน 2560		
ค่าเช่ารถยนต์ เจ้าหน้าที่อื่น	0.02	0.02 0.00	ณ วันที่ 1 กันยายน 2557 TSG ได้ทำสัญญากับ TPOLY ดำเนินงาน มวลดชนสัมพันธ์เพื่อตั้งโรงไฟฟ้า โดยมีค่าเช่ารถ เดือนละ 10,000 บาท และผลตอบแทนของบุคคลากรที่ได้รับมอบหมายในการดูแลมวลดชน ซึ่ง ณ วันที่ 30 กันยายน 2558 TSG ได้ทำบัญชีข้อตกลงยกเลิกสัญญา เดิม และได้ทำสัญญาใหม่ เป็นสัญญาเช่ารถ เดือนละ 10,000 บาท และ ในวันที่ 1 มีนาคม 2560 ได้ยกเลิกสัญญาเช่า ในไตรมาส 2/2560 มีค่า เช่าเป็นจำนวนเงิน 20,000 บาท สิ้นสุดสัญญาเช่าเดือน 1 มีนาคม 2560	คณะกรรมการ :- มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความ เหมาะสม เนื่องจาก TPOLY มีประสบการณ์ในเรื่องของ มวลดชน และเป็นคนในพื้นที่ และเป็นคนเริ่มพัฒนา โครงการก่อสร้างใน CRB ส่วนราคาค่าบริการมีความ เหมาะสมเนื่องจากเป็นค่าตอบแทนของบุคคลากรที่ได้รับ มอบหมายและค่าใช้จ่ายต่างๆที่เกิดขึ้นจริงตามไป ปฏิบัติงานในพื้นที่
12.รายการระหว่าง PGP กับ TPOLY เงินจ่ายล่วงหน้าตาม สัญญา งานระหว่างก่อสร้าง เงินประกันผลงาน เจ้าหน้าที่ก่อสร้าง	47.93 456.29 45.63	9.67 609.32 60.93	วันที่ 27 เมษายน 2558 PGP ได้ทำสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวล แบบจ้างเหมาเบ็ดเสร็จ ขนาด 9.9 เมกะวัตต์ กับ TPOLY โดยมีมูลค่า ตามสัญญาจำนวน 648.00 ล้านบาท PGP ได้ชำระเงินล่วงหน้าร้อยละ 25.00 เป็นจำนวนเงิน 162 ล้านบาท ในไตรมาส 2/60 TPOLY เบิก ผลงานตามสัญญา ร้อยละ 94.03 เป็นงานระหว่างก่อสร้าง 609.32 ล้านบาท เงินจ่ายล่วงหน้าคงเหลือ 9.67 ล้านบาท และหักเงินประกัน ผลงานไว้ 60.93 ล้านบาท	คณะกรรมการ:- มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความ เหมาะสม เนื่องจากราคาที่ตกลงกันเป็นราคาที่ เปรียบเทียบโดยผู้ประเมินอิสระ OWL เปรียบเทียบราคา ค่าก่อสร้างกับผู้ก่อสร้างรายอื่น โดยราคาที่ตกลงกันมี ราคาต่ำกว่า เท่ากับ 27.58 ล้านบาท หรือคิดเป็นต่ำกว่า ร้อยละ 4.26 นอกจากนี้เงื่อนไขการชำระเงินการกำหนด ค่าปรับสำหรับงานล่าช้าในการก่อสร้างเป็นไปตามเงื่อนไข

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ณ 31 ธันวาคม 2559	ณ 30 มิถุนายน 2560		
				การค้าปกติโดยทั่วไปและเป็นธรรมต่อ PGP
13.รายการระหว่าง SGP กับ TPOLY เงินจ่ายล่วงหน้าตาม สัญญา งานระหว่างก่อสร้าง เงินประกันผลงาน เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง	109.36 210.57 21.06	42.77 476.93 45.23 19.76	วันที่ 27 เมษายน 2558 SGP ได้ทำสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลแบบจ้างเหมาเบ็ดเสร็จ ขนาด 9.9 เมกะวัตต์ กับ TPOLY โดยมีมูลค่าตามสัญญาจำนวน 648.00 ล้านบาท SGP ได้ชำระเงินล่วงหน้า ร้อยละ 25.00 เป็นจำนวนเงิน 162 ล้านบาท .ใน ไตรมาส 2/2560 เบิกผลงานตามสัญญา ร้อยละ 73.60 เป็นงานระหว่างก่อสร้าง 476.93 ล้านบาท เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างคงเหลือ 42.77 ล้านบาทและหักเงินประกันผลงานไว้ 45.23 ล้านบาท เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างคงเหลือ 19.76 ล้านบาท	คณะกรรมการ:- มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากราคาที่ตกลงกันเป็นราคาที่เปรียบเทียบโดยผู้ประเมินอิสระ OWL เปรียบเทียบราคาค่าก่อสร้างกับผู้ก่อสร้างรายอื่น โดยราคาที่ตกลงกันมีราคาต่ำกว่า เท่ากับ 27.58 ล้านบาท หรือคิดเป็นต่ำกว่า ร้อยละ 4.26 นอกจากนี้เงื่อนไขการชำระเงินการกำหนดค่าปรับสำหรับงานล่าช้าในการก่อสร้างเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าปกติโดยทั่วไปและเป็นธรรมต่อ SGP
14.รายการระหว่าง PTG กับ TPOLY ค่าควบคุมงานถมดิน	0.21	0.49	ณ 19 กันยายน 2559 PTG ได้ทำสัญญาจ้างควบคุมงานถมดินกับ TPOLY เป็นจำนวนเงิน 700,000 บาท ในไตรมาส 4/2559 ได้เบิกผลงานมาจำนวน 210,000 บาท ไตรมาส 2/2560 TPOLY ได้เบิกผลงานมารวมเป็นจำนวนเงิน 490,000 บาท	คณะกรรมการ:- มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากPTG มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 46 MW โดยมีเนื้อที่ 131-1-6 ไร่ ขนาดของพื้นที่ในการถมดินมีขนาดใหญ่ และโรงไฟฟ้าอยู่ในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงเหตุการณ์ความไม่สงบ จึงทำให้ระยะเวลาควบคุมงาน

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ณ 31 ธันวาคม 2559	ณ 30 มิถุนายน 2560		
				นานกว่าโรงไฟฟ้าโรงอื่นๆ
15.รายการระหว่าง PTG กับ คุณสมบัติ ค่าที่ดิน เจ้าหนี้ค่าที่ดิน		76.50 45.88	วันที่ 1 พฤศจิกายน 2559 PTG ได้ทำสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินกับ คุณสมบัติ ชัยรัตน์มโนกร จำนวน 32 แปลง เนื้อที่ 135-2-52 ไร่ โดยประมาณ ตรว. 1,410.09 บาท รวมเป็นเงิน 76.50 ล้านบาท เมื่อ วันที่ 24/7/2560 ได้ชำระค่าที่ดินงวดที่ 1 จำนวนเงิน 30.62 ล้านบาท คงเหลือค้างชำระไตรมาส 2/2560 เป็นจำนวน 45.88 ล้านบาท	คณะกรรมการ:- มีความเห็นว่า รายการซื้อที่ดินดังกล่าว มี ความสมเหตุสมผล ถึงแม้ราคาซื้อที่ดินจะเป็นราคาที่สูง กว่าราคาประเมินจากผู้ประเมินอิสระ เนื่องจาก 1.ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก กำลังผลิตติดตั้งที่ 46 MW พื้นที่รวม ของ PTG1 และ PTG 2 เพื่อยื่นทำ EIA โดย มีพื้นที่ดิน 131-1-6 ไร่ ซึ่งจะต้องรวบรวมจากเจ้าของ หลายราย จำนวน 32 โฉนด 2. พื้นที่ดินอยู่ในเขต 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้เป็นพื้นที่ เสี่ยงภัย ผู้ที่จัดหาที่ดินจะต้องเป็นบุคคลในพื้นที่คุ้นเคย และรู้จักพื้นที่ดังกล่าว และเป็นพื้นที่ที่ปลอดภัย เหมาะสม และมีศักยภาพในการทำโรงไฟฟ้า

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ณ 31 ธันวาคม 2559	ณ 30 มิถุนายน 2560		
				<p>3.ภายใต้เงื่อนไขการจะซื้อจะขายที่ดิน ของผู้มีหน้าที่จัดหาที่ดิน ที่ดินดังกล่าวจะต้องเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติในการเป็นผู้ขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแล้วเท่านั้น</p> <p>4.ราคาซื้อขายที่ดินที่เป็นที่ตั้งของโครงการ เมื่อนำไปคำนวณเป็นมูลค่าเงินลงทุนในโครงการแล้ว พบว่า อัตราผลตอบแทนของ โครงการ PTG เป็นร้อยละ 24.03 เป็นอัตราที่สูงกว่าอัตราผลตอบแทนของโครงการตามนโยบายการลงทุนที่บริษัทกำหนด</p>
16.รายการระหว่าง TPCH 1 กับ คุณสมบัติ ค่าที่ดิน เจ้าหนี้ค่าทรัพย์สิน		25.32 25.32	<p>วันที่ 4 พฤษภาคม 2560 TPCH 1 ได้ทำสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินเพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้า กับ คุณสมบัติ ชัยรัตนมนโนกร จำนวน 31 แปลง เนื้อที่ 46-0-15 ไร่ ราคา ตรว.ละ 1,375 บาท เป็นจำนวนเงิน 25.32 ล้านบาท โดยได้ทำการโอนกรรมสิทธิ์ในที่ดินเมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2560 ยอดคงเหลือค้างชำระ ไตรมาส 2/2560 เป็นจำนวนเงิน 25.32 ล้านบาท</p>	<p>คณะกรรมการ:- มีความเห็นว่า รายการซื้อที่ดินดังกล่าว มีความสมเหตุสมผล ถึงแม้ราคาซื้อที่ดินจะเป็นราคาที่สูงกว่าราคาประเมินจากผู้ประเมินอิสระ เนื่องจาก</p> <p>1. ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก กำลังผลิตติดตั้งที่ 10 MW และต้องรวบรวมจากรายย่อยหลายราย โดยมีพื้นที่ดิน 59-0-34.5 ไร่</p>

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ณ 31 ธันวาคม 2559	ณ 30 มิถุนายน 2560		
				<p>ซึ่งจะต้องรวบรวมจากเจ้าของหลายราย จำนวน 36 โฉนด</p> <p>2. พื้นที่ดินอยู่ในเขต 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้เป็นพื้นที่เสี่ยงภัย ผู้ที่จัดหาที่ดินจะต้องเป็นบุคคลในพื้นที่คุ้นเคยและรู้จักพื้นที่ดังกล่าว และเป็นพื้นที่ที่ปลอดภัย เหมาะสมและมีศักยภาพในการทำโรงไฟฟ้า</p> <p>3.ภายใต้เงื่อนไขการจะซื้อขายที่ดิน ของผู้มีหน้าที่จัดหาที่ดิน ที่ดินดังกล่าวจะต้องเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติในการเป็นผู้ขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแล้วเท่านั้น</p> <p>4.ราคาซื้อขายที่ดินที่เป็นที่ตั้งของโครงการ เมื่อนำไปคำนวณเป็นมูลค่าเงินลงทุนในโครงการแล้ว พบว่า อัตราผลตอบแทนของ โครงการ TPC 1 เป็นร้อยละ 11.34 เป็นอัตราที่สูงกว่าอัตราผลตอบแทนของโครงการตามนโยบายการลงทุนที่บริษัทกำหนด</p>

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ณ 31 ธันวาคม 2559	ณ 30 มิถุนายน 2560		
17.รายการระหว่าง TPCH 2 กับ คุณสมบัติ ค่าที่ดิน เจ้าหนี้ค่าทรัพย์สิน		17.89 17.89	วันที่ 4 พฤษภาคม 2560 TPCH 2 ได้ทำสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินเพื่อ ก่อสร้างโรงไฟฟ้า กับ คุณสมบัติ ชัยรัตนมนกร จำนวน 18 แปลง เนื้อที่ 32-2-11 ไร่ ราคา ตรว.ละ 1,375 บาท เป็นจำนวนเงิน 17.89 ล้านบาท โดยได้ทำการโอนกรรมสิทธิ์ในที่ดินเมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2560 ยอด คงเหลือค้างชำระ ไตรมาส 2/2560 เป็นจำนวนเงิน 17.89 ล้านบาท	คณะกรรมการ:- มีความเห็นว่า รายการซื้อที่ดินดังกล่าว มี ความสมเหตุสมผล ถึงแม้ราคาซื้อที่ดินจะเป็นราคาที่สูง กว่าราคาประเมินจากผู้ประเมินอิสระ เนื่องจาก 1. ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก กำลังผลิตติดตั้ง ที่ 10 MW และต้องรวบรวมจากรายย่อยหลายราย โดยมี พื้นที่ดิน 50-3-15 ไร่ ซึ่งจะต้องรวบรวมจากเจ้าของหลาย ราย รวมจำนวน 28 โฉนด 2. พื้นที่ดินอยู่ในเขต 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้เป็นพื้นที่ เสี่ยงภัย ผู้ที่จัดหาที่ดินจะต้องเป็นบุคคลในพื้นที่คุ้นเคย และรู้จักพื้นที่ดังกล่าว และเป็นพื้นที่ที่ปลอดภัย เหมาะสม และมีศักยภาพในการทำโรงไฟฟ้า 3.ภายใต้เงื่อนไขการจะซื้อจะขายที่ดิน ของผู้มีหน้าที่จัดหา ที่ดิน ที่ดินดังกล่าวจะต้องเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าที่ได้รับ อนุมัติในการเป็นผู้ขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแล้ว เท่านั้น

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ณ 31 ธันวาคม 2559	ณ 30 มิถุนายน 2560		
				4.ราคาซื้อขายที่ดินที่เป็นที่ตั้งของโครงการ เมื่อนำไป คำนวณเป็นมูลค่าเงินลงทุนในโครงการแล้ว พบว่า อัตรา ผลตอบแทนของ โครงการ TPC 2 เป็นร้อยละ 11.56 เป็นอัตราที่สูงกว่าอัตราผลตอบแทนของโครงการตาม นโยบายการลงทุนที่บริษัทกำหนด

4.6 ตารางสรุปงบการเงินในระยะ 3 ปี ที่ผ่านมา และไตรมาส 2 สิ้นสุด 30 มิถุนายน 2560 พร้อมคำอธิบายและการวิเคราะห์ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานในปีที่ผ่านมา และปัจจัยความเสี่ยงซึ่งอาจมีผลกระทบต่อกำไรของบริษัท

● งบแสดงฐานะทางการเงิน

รายการ	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31-ธ.ค.-57		31-ธ.ค.-58		31-ธ.ค.-59		30-มิ.ย.-60	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
สินทรัพย์หมุนเวียน								
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,226.14	41.34	54.00	1.64	203.37	4.56	144.42	2.39
เงินลงทุนชั่วคราว	139.32	4.70	700.39	21.26	391.65	8.79	358.12	7.26
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	-	-	-	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - บริษัทอื่น	49.03	1.65	97.30	2.95	168.33	3.78	174.75	3.54
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - ลูกหนี้อื่น	45.36	1.53	95.04	2.89	126.86	2.85	146.11	2.96
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	50.00	1.52	90.00	2.02	50.00	1.01
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าที่ดิน	12.90	0.43	-	-	20.64	0.46	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง	129.49	4.37	269.21	8.17	162.51	3.65	59.08	1.20
วัสดุคงเหลือ	-	-	-	-	-	-	-	-
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	1,602.24	54.01	1,265.94	38.43	1,163.36	26.11	932.47	18.89
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน								
เงินฝากติดภาระค้ำประกัน	14.06	0.47	15.78	0.48	21.08	0.47	23.22	0.47
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	58.39	1.97	106.80	3.24	345.14	7.75	413.58	8.38
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์	1,255.89	42.34	1,846.67	56.06	2,853.38	64.05	3,496.93	70.85
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	9.14	0.31	9.73	0.30	9.55	0.21	9.48	0.19
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริหารจัดการ	18.50	0.62	37.00	1.12	45.50	1.02	45.50	0.92
ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	0.07	0.00	0.20	0.01	0.37	0.01	0.48	0.01
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	8.06	0.27	12.12	0.37	14.16	0.32	14.16	0.29
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	-	-	-	-
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	1,364.11	45.99	2,028.30	61.57	3,289.19	73.87	4,003.35	81.11
รวมสินทรัพย์	2,966.35	100.00	3,294.24	100.00	4,452.55	100.00	4,935.82	100.00

รายการ	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31-ธ.ค.-57		31-ธ.ค.-58		31-ธ.ค.-59		30-มิ.ย.-60	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
หนี้สินหมุนเวียน								
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	99.49	3.35	-	-	-	-		
เจ้าหนี้การค้า	23.84	0.80	43.05	1.31	72.90	1.64	80.28	1.63
เจ้าหนี้อื่น	40.86	1.38	49.21	1.49	118.57	2.66	165.23	3.35
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	74.16	2.50	136.68	4.15	136.68	3.07	240.88	4.88
เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้อง	-	-	-	-	-	-		
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1.65	0.05	1.65	0.05	3.28	0.07	5.30	0.11
เงินประกันผลงานส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	30.43	0.92	30.43	0.92	-	-	90.72	1.84
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	-	-	0.02	0.00	-	-		
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	-	-		
รวมหนี้สินหมุนเวียน	239.44	8.07	261.01	7.92	331.43	7.44	582.42	11.80
หนี้สินไม่หมุนเวียน								
เงินกู้ยืมระยะยาว-สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	730.11	24.61	858.84	26.07	1,544.16	34.66	1,698.41	34.41
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน-สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1.63	0.05	2.28	0.07	5.66	0.13	10.41	0.21
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	42.45	1.43	30.28	0.92	127.98	2.87	45.36	0.92
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	2.97	0.10	4.67	0.14	5.92	0.13	4.93	0.10
ประมาณการหนี้สินระยะยาว	2.14	0.07	-	-	-	-		
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	779.30	26.27	896.07	27.20	1,683.72	37.79	1,759.11	35.64
รวมหนี้สิน	1,018.74	34.34	1,157.08	35.12	2,015.15	45.23	2,341.53	47.44
ส่วนของผู้ถือหุ้น								
ทุนจดทะเบียน	401.20	13.53	401.20	12.18	401.20	9.01	401.20	8.13
ทุนชำระแล้ว	400.00	13.48	401.20	12.18	401.20	9.01	401.20	8.13
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	1,251.55	42.19	1,254.31	38.08	1,254.31	28.15	1,254.31	25.41
สำรองสำหรับการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	-	-	-	-	-	-		
ผลต่างจากการรวมกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกัน	-	-	-	-	-	-		
สำรองตามกฎหมาย	-	-	4.08	0.12	17.77	0.40	30.37	0.62
กำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร	40.30	1.36	81.27	2.47	268.76	6.09	348.60	7.06
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	30.66	1.03	30.73	0.93	33.73	0.76	33.73	0.68
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	1722.51	58.07	1,771.60	53.78	1,975.77	44.37	2,068.21	41.90
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	225.11	7.59	365.56	11.10	461.63	10.37	526.08	10.66

รายการ	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31-ธ.ค.-57		31-ธ.ค.-58		31-ธ.ค.-59		30-มิ.ย.-60	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ส่วนของผู้ถือหุ้น - สุทธิ	1,947.62	65.66	2,137.16	64.88	2,437.40	54.74	2,594.29	52.56
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	2,966.35	100.00	3,294.24	100.00	4,452.55	100.00	4,935.82	100.00

● งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31-ธ.ค.-57		31-ธ.ค.-58		31-ธ.ค.-59		30-มิ.ย.60	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้								
รายได้จากการขายไฟฟ้า	235.84	91.32	282.76	92.74	658.16	97.88	475.73	100.00
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า	22.41	8.68	22.13	7.26	14.23	2.12	-	
รวมรายได้	258.26	100.00	304.89	100.00	672.39	100.00	475.73	100.00
ต้นทุนขาย	146.39	56.68	181.30	59.46	345.31	51.36	253.73	53.33
กำไรขั้นต้น	111.87	43.32	123.59	40.54	327.08	48.64	222.00	46.67
รายได้อื่น	3.47	1.34	17.61	5.78	15.98	2.38	8.86	1.86
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	115.34	44.66	141.20	46.31	343.06	51.02	230.86	48.53
ค่าใช้จ่าย								
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	42.48	16.45	47.35	15.53	68.73	10.22	57.20	12.20
หนี้สูญจากการเลิกกิจการของบริษัทย่อย			0.42		(28.39)	(4.22)	8.43	1.77
ขาดทุนจากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า			2.42					
	1.92							
ต้นทุนทางการเงิน	27.56	10.67	27.04	8.87	44.57	6.63	27.95	5.87
รวมค่าใช้จ่าย	71.96	27.12	77.23	24.40	84.91	12.63	76.71	16.13
กำไรก่อนภาษีเงินได้	43.38	17.54	63.97	21.91	258.15	38.39	154.15	32.40
ภาษีเงินได้	6.14	2.38	3.99	1.31	1.82	0.27	-	-
กำไรสำหรับงวด	49.52	19.92	67.96	23.22	259.97	38.66	154.15	32.40
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น								
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	0.04	0.02	(1.16)	(0.38)	-	-	-	
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	49.56	19.19	66.80	22.05	259.97	38.66	154.15	32.40
การแบ่งปันกำไร								
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	28.54		46.19		201.17		104.48	
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	21.02		21.77		58.80		49.67	
กำไรต่อหุ้น	0.09		0.11		0.50		0.26	

คำอธิบาย และการวิเคราะห์ฐานะการเงิน และผลการดำเนินงาน

การวิเคราะห์การดำเนินงานและฐานะทางการเงิน และการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญ

ภาพรวมผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินที่ผ่านมา

บริษัทก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และให้บริการสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทในกลุ่ม ซึ่ง ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2560 บริษัทลงทุนในบริษัท 14 แห่ง ดังนี้

รายชื่อบริษัท	ตัวย่อ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว (ล้านบาท)	สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท	สถานะปัจจุบัน
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	CRB	200.00	73.12%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	MGP	233.50	46.00%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท พุ่งส่ง 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 บัตตานี กรีน จำกัด	PTG	10.00	65.00%	อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	SGP	250.00	51.00%	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	TPCH1	5.00	65.00%	อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	TPCH2	5.00	65.00%	อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 3 จำกัด	TPCH3	5.00	65.00%	อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 4 จำกัด	TPCH4	5.00	65.00%	อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	TPCH5	5.00	65.00%	อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต
บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด	PA	23.00	45.00%	อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	SP	250.00	50.00%	อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต

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

บทสรุปผู้บริหารของรายงานคำอธิบายและการวิเคราะห์ฝ่ายจัดการ สำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2560

เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 2 ปี 2560

■ การจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2560 โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลพัทลุง กรีน เพาเวอร์ (PGP) กำลังการผลิตเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จสมบูรณ์ โดยได้จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ในวันที่ 7 กรกฎาคม 2560 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว

■ ความคืบหน้าของโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2560 โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลสตูล กรีน เพาเวอร์ (SGP) กำลังการผลิตเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ ที่ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 80 โดยมีการกำหนดการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 4/2560

■ โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพัฒนา

บริษัทมีโครงการโรงไฟฟ้าระหว่างการพัฒนาทั้งหมด 6 โครงการ ดังนี้

1. โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ปัตตานี กรีน 1 (PTG1) กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้นขนาด 23 เมกะวัตต์ โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตในระบบ Adder
2. โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล TPC 1 TPC 2 และ TPC 5 กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้นขนาด 26.1 เมกะวัตต์ โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed-in Tariff (FiT)
3. โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน สยาม พาวเวอร์ (SP) กำลังการผลิตติดตั้งขนาด 9.5 เมกะวัตต์ โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้านครหลวงในระบบ Feed-in Tariff (FiT)

■ โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm

วันที่ 4 สิงหาคม 2560 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้ออกประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm โดยจะมีการเปิดประมูล 300 เมกะวัตต์ทั่วประเทศ โดย 100 เมกะวัตต์อยู่ในพื้นที่ภาคใต้ซึ่งเป็นพื้นที่ที่บริษัทมีความเชี่ยวชาญ โดยกำหนดเงื่อนไขให้สามารถใช้เชื้อเพลิงได้มากกว่าหรือเท่ากับ 1 ประเภท โดยไม่กำหนดสัดส่วนและต้องเป็นสัญญาประเภท Firm กับ กฟผ. เท่านั้น (เดินเครื่องผลิตไฟฟ้า 100% ในช่วง Peak และ ในช่วง Off-peak ไม่เกิน 65 % โดยอาจต่ำกว่า 65% ได้ ทั้งนี้ให้เป็นไปตามที่ กกพ.กำหนด)

ภาพรวมผลการดำเนินงานสำหรับไตรมาส 2 ปี 2560 ของบริษัท และบริษัทย่อย

■ ผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการของบริษัทในไตรมาส 2 ปี 2560

งบการเงินเฉพาะกิจการ (ล้านบาท)	งวด 3 เดือน			งวด 6 เดือน		
	Q2-2560	Q1-2560	QoQ	6M-2560	6M-2559	YoY
รายได้เงินปันผล	44.62	52.28	-14.7%	96.90	14.62	562.8%
รายได้อื่น	5.27	5.75	-8.3%	11.02	10.60	4.0%
รวมรายได้	49.89	58.03	-14.0%	107.92	25.22	327.9%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	34.44	13.39	157.2%	47.83	22.32	114.3%
ต้นทุนทางการเงิน	0.06	0.04	50.0%	0.11	0.03	266.7%
รวมค่าใช้จ่าย	34.50	13.43	156.9%	47.94	22.35	114.5%
กำไรสุทธิ	15.39	44.60	-65.5%	59.98	2.87	1989.9%
กำไรต่อหุ้น	0.04	0.11	-65.5%	0.15	0.01	1989.9%

งบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับงวด 3 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2560 บริษัทมีผลการดำเนินงานสำหรับงวดจำนวน 15.39 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาส 1/2560 มีกำไร จำนวน 44.60 ล้านบาท ลดลงจำนวน 29.21 ล้านบาท เนื่องจาก

- ในไตรมาส 2/2560 ได้รับเงินปันผลจากบริษัทย่อย CRB จำนวน 14.62 ล้านบาท บริษัทย่อย MWE จำนวน 17.00 ล้านบาท และบริษัทย่อย TSG จำนวน 13.00 ล้านบาท รวมรายได้เงินปันผลจากบริษัทย่อยในไตรมาส 2/2560 เป็นจำนวน 44.62 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 1/2560 จากบริษัทย่อย MWE ได้รับ 34.00 ล้านบาท และบริษัทย่อย CRB ได้รับ 18.28 ล้านบาทรวมเงินปันผลจากบริษัทย่อยในไตรมาส 1/2560 เป็นจำนวน 52.28 ล้านบาท

- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร สำหรับงวด 3 เดือน จำนวน 34.44 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาส 1/2560 จำนวน 13.39 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 21.05 ล้านบาท เนื่องจากการตั้งค่าเผื่อด้อยค่าเงินลงทุนจากการลงทุนในตัวแลกเงิน จำนวน 19.82 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายอื่นๆ เกี่ยวกับพนักงาน กรรมการ ผู้บริหาร ค่าใช้จ่ายในการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการต่างประเทศ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัท เพื่อพัฒนาและรองรับการเติบโตของบริษัทในอนาคต

■ ผลการดำเนินงานโดยรวมของบริษัทในไตรมาส 2 ปี 2560

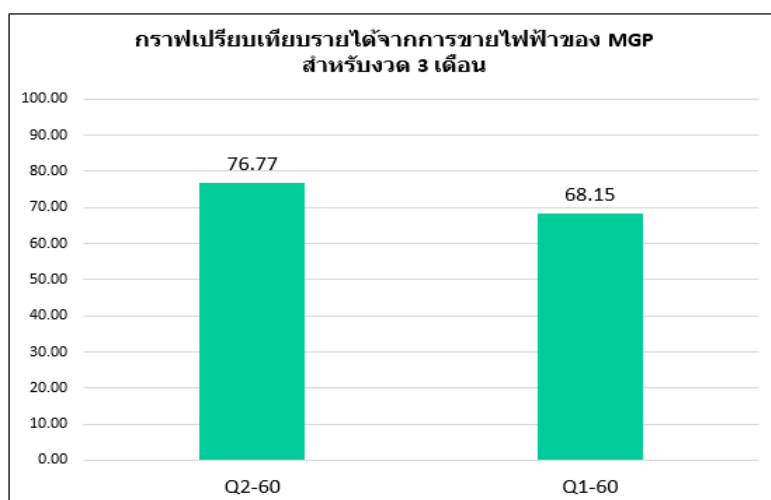
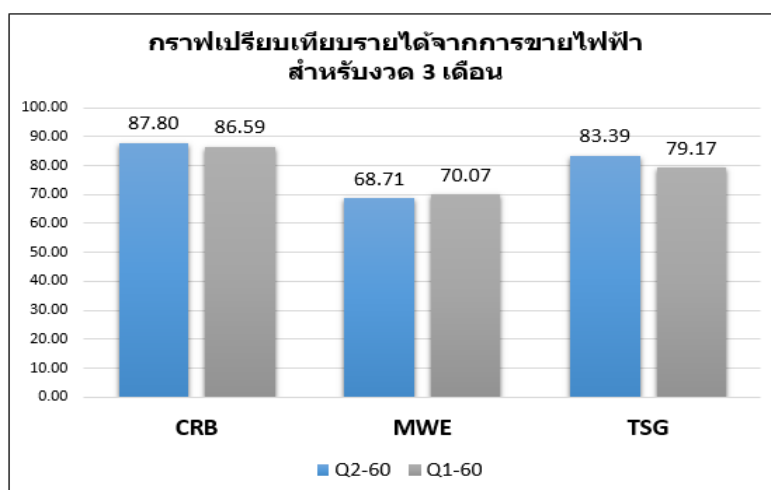
งบการเงินรวม (ล้านบาท)	สำหรับงวด 3 เดือน			สำหรับงวด 6 เดือน		
	Q2-2560	Q1-2560	QoQ	Q2-2560	Q2-2559	YoY
รายได้จากการขายไฟฟ้า	239.90	235.83	1.7%	475.73	283.06	68.1%
ต้นทุนขาย*	114.26	99.44	14.9%	213.70	130.10	64.3%
กำไรขั้นต้น	125.64	136.39	-7.9%	262.03	152.96	71.3%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร*	38.66	16.92	128.5%	55.58	30.61	81.6%
รายได้อื่น	4.44	4.42	0.5%	8.86	8.25	7.4%
กำไร(ขาดทุน)เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	8.32	0.11	7463.6%	8.43	17.69	-52.3%
EBITDA	99.74	124.00	-19.6%	223.74	148.29	50.9%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	21.09	20.55	2.6%	41.64	27.12	53.5%
ดอกเบี้ยจ่าย	13.55	14.40	-5.9%	27.95	20.49	36.4%
ภาษีเงินได้	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%
กำไรสุทธิ	65.10	89.05	-26.9%	154.15	100.68	53.1%
กำไรต่อหุ้น	0.10	0.16	-36.5%	0.26	0.20	28.3%
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม						
ส่วนของบริษัทใหญ่	40.56	63.92	-36.5%	104.48	81.46	28.3%
ส่วนที่เป็นส่วนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	24.54	25.13	-2.3%	49.67	19.22	158.4%
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม	65.10	89.05	-26.9%	154.15	100.68	53.1%

หมายเหตุ * ไม่รวมค่าเสื่อม

■ รายได้จากการขายไฟฟ้า

รายได้จากการขายไฟฟ้าสำหรับงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2560 และ 2559 จำนวนทั้งสิ้น 475.73 ล้านบาท และจำนวน 283.06 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้นจำนวน 192.67 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากมีโรงไฟฟ้าที่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ 4 โครงการคือ CRB, MWE, TSG และ MGP ซึ่งเป็นกิจการร่วมค้า รับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้น โดยแต่ละโรงไฟฟ้ามีรายได้ดังต่อไปนี้

หน่วย: ล้านบาท



■ ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า

ต้นทุนขายไฟฟ้าของบริษัทประกอบด้วยค่าใช้จ่ายหลัก ได้แก่ ค่าจ้างเดินเครื่อง/ค่าบริหารจัดการเดินเครื่อง ค่าเสื่อมราคา และค่าวัสดุอุปกรณ์ต่างๆ เพื่อเสริมสร้างเครื่องจักรทรัพย์สินหลักให้มีประสิทธิภาพเพิ่มขึ้น โดยค่าจ้างเดินเครื่อง/ค่าบริหารจัดการเดินเครื่องของบริษัทเป็นค่าจ้างบริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด (“VSPP”) (เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ ร้อยละ 16.87 ใน CRB) ในการเดินเครื่อง และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า CRB และโรงไฟฟ้า TSG และบริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (เป็นผู้ถือหุ้น ร้อยละ 10 ใน MWE) ในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า MWE มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

หน่วย: ล้านบาท

ต้นทุนขายไฟฟ้า (ล้านบาท)	Q2-2560					Q2-2559				
	CRB	MWE	TSG	รวม	ร้อยละ	CRB	MWE	รวม	ร้อยละ	
ค่าจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา	72.44	72.14	65.06	209.64	82.62	65.41	55.65	121.06	77.45	
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	13.22	13.21	13.59	40.02	15.77	13.16	13.05	26.21	16.77	
ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	0.43	0.00	0.00	0.43	0.17	7.40	0.00	7.40	4.73	
ค่าไฟฟ้าใช้ในโครงการ	0.66	0.99	1.99	3.64	1.43	0.68	0.95	1.63	1.04	
รวมต้นทุนขายไฟฟ้า	86.75	86.34	80.64	253.73	100.00	86.65	69.65	156.30	100.00	
ร้อยละเมื่อเทียบกับรายได้หลัก						53.33				

■ ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหารของบริษัทสำหรับงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2560 และ 2559 เป็นจำนวน 57.19 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน จำนวน 31.53 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 25.66 ล้านบาท เนื่องจากมีการตั้งค่าเผื่อด้วยค่าเงินลงทุนจากการลงทุนในตัวแลกเงิน 19.82 ล้านบาท และเป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน กรรมการ ผู้บริหาร และค่าใช้จ่ายอื่นๆ เช่น ค่าเสื่อมราคา ค่าพัฒนาธุรกิจต่างประเทศ ค่าสอบบัญชี ค่าที่ปรึกษา ค่าธรรมเนียม ค่าเบี้ยประกันภัย และเงินสมทบกองทุนพัฒนาพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า เป็นต้น

■ ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินของบริษัทสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุด 30 มิถุนายน 2560 และ 2559 เป็นจำนวน 27.95 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน จำนวน 20.49 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 7.46 ล้านบาท เนื่องจากมีดอกเบี้ยจ่ายเพิ่มขึ้นจากงวดที่แล้วของโรงไฟฟ้า TSG

■ กำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า รับรู้ผลการดำเนินงานของกิจการร่วมค้าตามสัดส่วนการลงทุนสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุด 30 มิถุนายน 2560 และ 2559 ได้กำไรจำนวน 8.43 ล้านบาท และ 17.69 ล้านบาท ตามลำดับ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้าลดลงจำนวน 9.26 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

โรงไฟฟ้า MGP สัดส่วนร้อยละ 46 มีส่วนแบ่งกำไรในปี 2560 เป็นจำนวนเงิน 14.90 ล้านบาท และส่วนแบ่งกำไรในปี 2559 จำนวน 17.69 ล้านบาท โดยมีส่วนแบ่งกำไรลดลง จำนวน 2.79 ล้านบาท เนื่องจากในปี 2559 ได้รับรายได้ค่าปรับงานล่าช้า จึงทำให้ได้รับส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้น

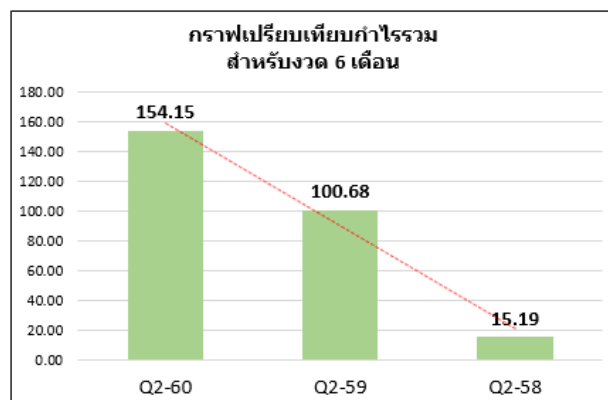
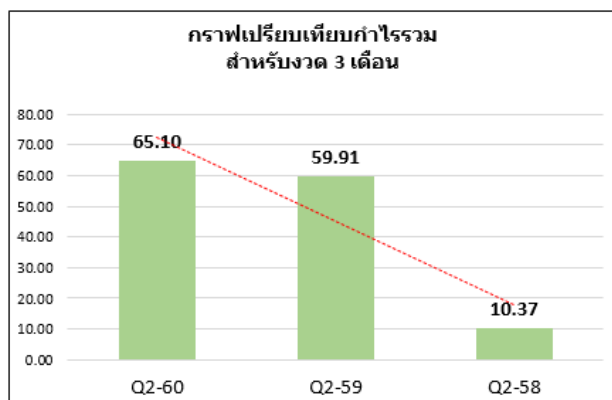
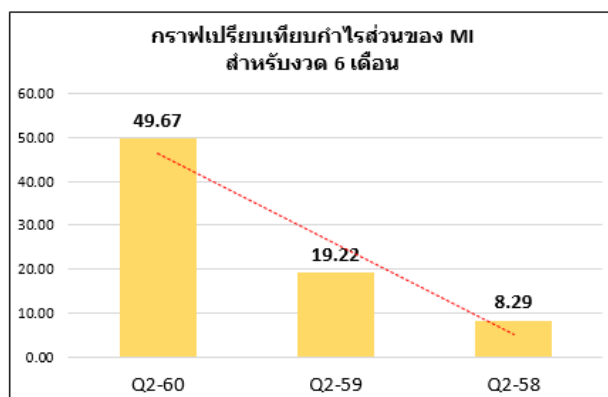
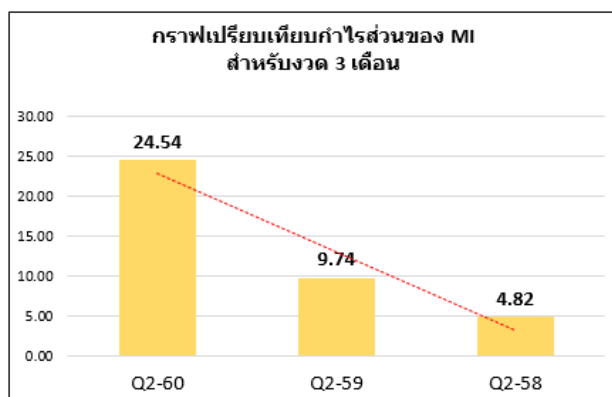
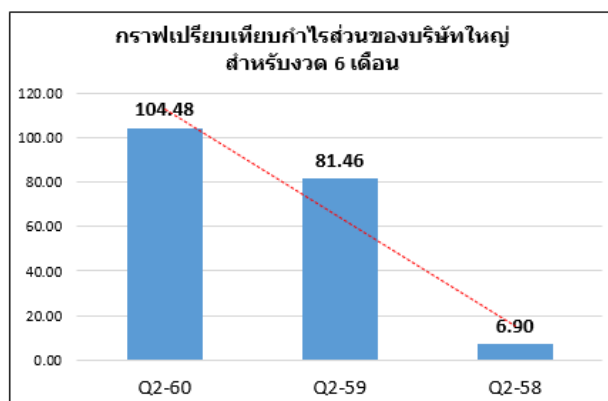
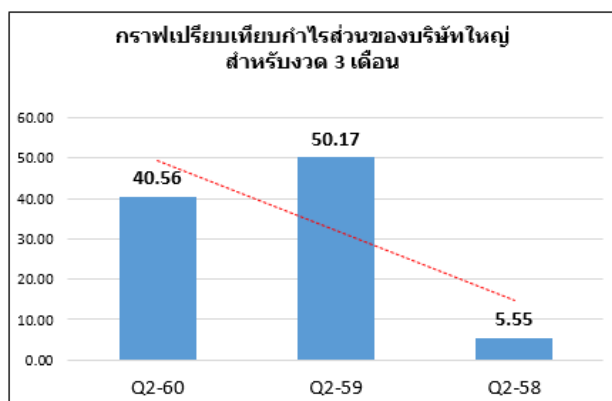
บริษัท พีอี เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด (PA) สัดส่วนร้อยละ 45 มีส่วนแบ่งขาดทุนสำหรับงวดเป็นจำนวนเงิน 0.06 ล้านบาท

บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (SP) สัดส่วนร้อยละ 50 มีส่วนแบ่งขาดทุนสำหรับงวดเป็นจำนวนเงิน 6.40 ล้านบาท

■ กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม

สำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุด 30 มิถุนายน 2560 บริษัทกำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม และกำไรในส่วนของบริษัทใหญ่ จำนวน 154.15 ล้านบาท และจำนวน 104.48 ล้านบาท ตามลำดับ เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 100.68 ล้านบาท และจำนวน 81.46 ล้านบาท โดยมีกำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมเพิ่มขึ้น 53.47 ล้านบาท และกำไรส่วนของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น 23.02 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากการตั้งค่าเผื่อด้วยค่าเงินลงทุนจากการลงทุนในตัวแลกเงิน

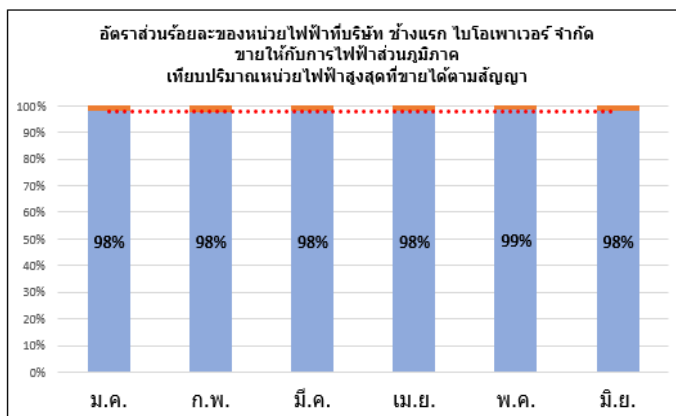
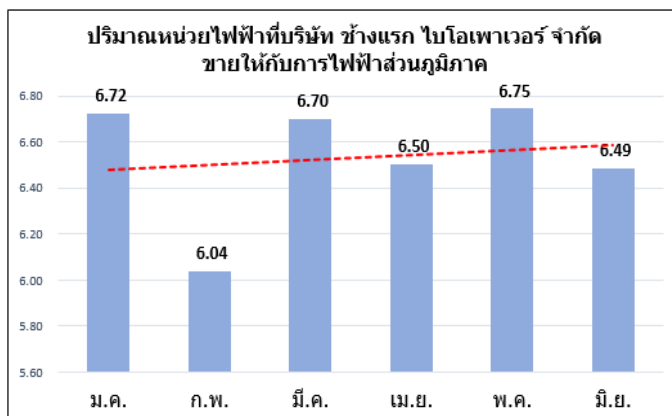
หน่วย: ล้านบาท



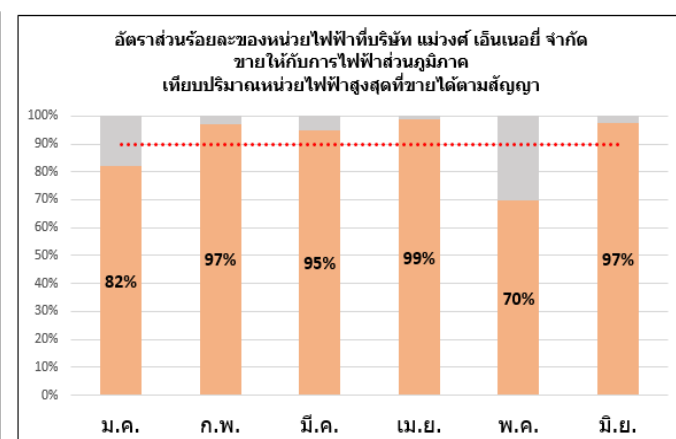
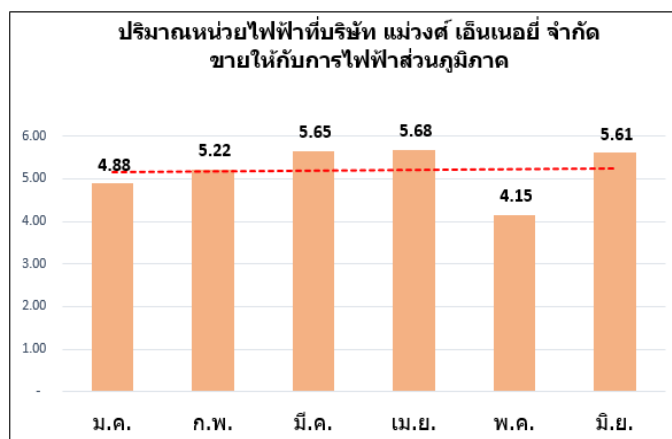
ผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย ที่มีการดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

การดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์มีทั้งสิ้นจำนวน 4 โครงการดังต่อไปนี้

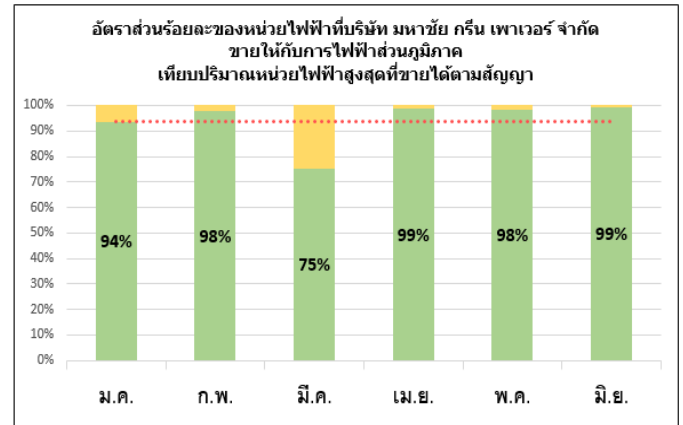
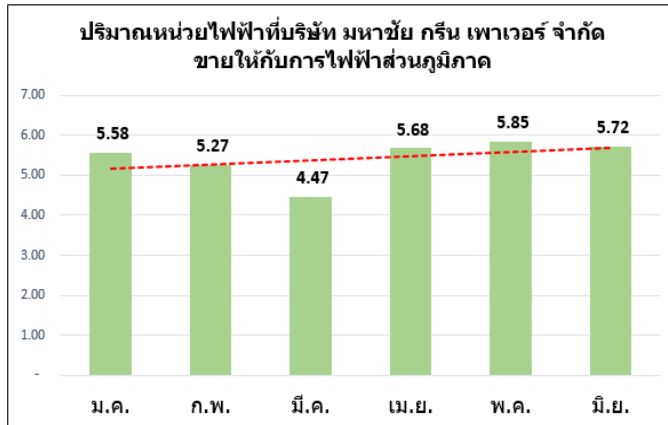
โรงไฟฟ้าช้างแรกร เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2566 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคารับซื้อไฟฟ้าสุทธิ 4.45 บาทต่อหน่วยขาย ในไตรมาส 2/2560 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 19,733,083 หน่วย ซึ่งแสดงปริมาณหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่ายดังภาพด้านล่าง



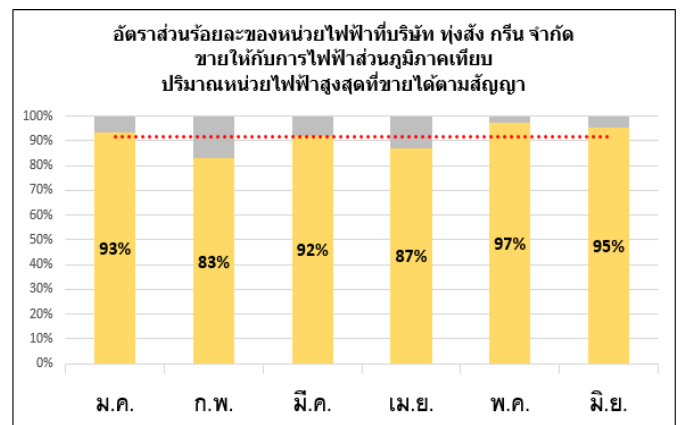
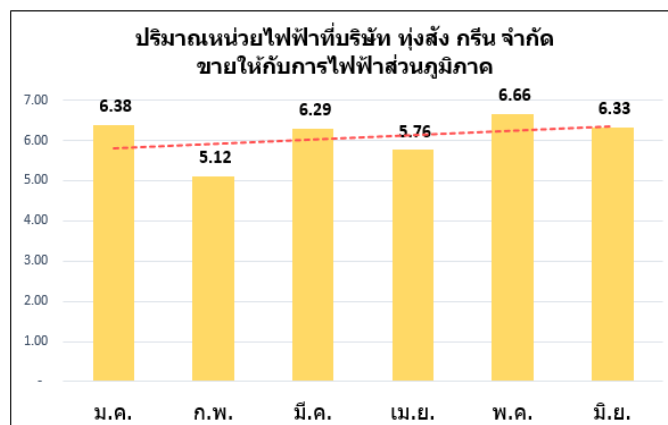
โรงไฟฟ้าแม่วงศ์ เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2558 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 8.0 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคารับซื้อไฟฟ้าสุทธิ 4.45 บาทต่อหน่วยขาย ในไตรมาส 2/2560 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 15,441,932 หน่วย และทำการหยุดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าเป็นเวลา 9 วัน ซึ่งแสดงปริมาณหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่ายดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้ามหาชัย เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 8.0 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคารับซื้อไฟฟ้าสุทธิ 4.45 บาทต่อหน่วยขาย ในไตรมาส 2/2560 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 17,254,376 หน่วย บันทึกข้อมูลการดำเนินงานตามสัดส่วนการถือหุ้น ซึ่งแสดงปริมาณหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่ายดังกล่าว



โรงไฟฟ้าทุ่งสง เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคารับซื้อไฟฟ้าสุทธิ 4.45 บาทต่อหน่วยขาย ในไตรมาส 2/2560 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 18,742,780 หน่วย และทำการหยุดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าเป็นเวลา 3 วัน ซึ่งแสดงปริมาณหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่ายดังกล่าว



แนวโน้มสถานการณ์ธุรกิจในปี พ.ศ. 2560

วันที่ 4 สิงหาคม 2560 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้ออกประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ.2560 เป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายแห่งชาติ (กพช.) ในปริมาณ 300 เมกะวัตต์ โดยมีประเภทพลังงานหมุนเวียนที่นำมาผลิตไฟฟ้าหนึ่งประเภทหรือมากกว่า มีกำหนดให้บริษัทยื่นข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าช่วงต้นเดือนตุลาคมและจะประกาศรายชื่อผู้ได้รับการคัดเลือกในวันที่ 14 ธันวาคม 2560

บริษัทพร้อมเข้าประมูลโครงการ โดยเล็งเห็นโอกาสที่ดีในการลงทุนเนื่องจากในจำนวน 300 เมกะวัตต์ทั่วประเทศนั้น การไฟฟ้าฝ่ายผลิต(กฟผ.)มีศักยภาพระบบไฟฟ้าที่เปิดรับซื้อในพื้นที่ภาคใต้ถึง 100 เมกะวัตต์ อีกทั้งบริษัทยังได้ทำการศึกษาและมองหาโอกาสในการลงทุนในพื้นที่ภาคอื่นอีกด้วย โดยบริษัทมีการวางแผนเป้าหมายที่จะมีกำลังการผลิตติดตั้งสำหรับโครงการชีวมวลให้ถึง 200 เมกะวัตต์ภายในปี 2563 ซึ่งทางบริษัทมีความมุ่งมั่นอย่างยิ่งที่จะบรรลุเป้าหมายนี้ภายในกรอบเวลาที่ตั้งไว้

ปัจจัยความเสี่ยง

1. ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

1.1 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้รับจ้างดำเนินการโรงไฟฟ้า

ปัจจุบันบริษัทได้ว่าจ้าง VSPP มาเป็นผู้บริหารโรงไฟฟ้า CRB TSG และGPP มาเป็นผู้บริหารโรงไฟฟ้า MWE ตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา เนื่องจากมีบุคลากรที่มีประสบการณ์การลงทุนในโรงไฟฟ้าชีวมวล และมีความชำนาญเกี่ยวกับดำเนินการของโรงไฟฟ้าชีวมวล รวมทั้งการควบคุมและดูแลรักษาเครื่องจักร และอุปกรณ์ที่ใช้สำหรับผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล ตลอดจนมีประสบการณ์ในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าและเชื้อเพลิงซึ่งถือเป็นปัจจัยสำคัญในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวล ซึ่งหากการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าเกิดจากผู้ที่ไม่มีความชำนาญหรือไม่มีประสบการณ์อาจเกิดความเสียหายต่อโรงไฟฟ้าอาจส่งผลกระทบต่อรายได้และผลประโยชน์ที่จะส่งผลกระทบต่อบริษัท

อย่างไรก็ตาม บริษัทตระหนักถึงความเสี่ยงของการพึ่งพิงดังกล่าว โดยยึดหลักปฏิบัติกับคู่ค้าตามนโยบายการปฏิบัติตามข้อพึงปฏิบัติที่ดี (Code of Best Practices) ที่บริษัทกำหนดไว้ โดยกำหนดเงื่อนไขในสัญญาจ้างเดินเครื่องให้เหมาะสม ในขณะที่เดียวกันสามารถสร้างแรงจูงใจเพื่อให้เกิดประโยชน์กันทั้ง 2 ฝ่ายได้ เช่น การกำหนดค่าตอบแทนให้กับผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาซึ่งผันแปรตามรายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ โดยกำหนดเป้าหมายขั้นต่ำในการผลิตโดยหากผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ผลิตไฟฟ้าได้เกินกว่าเป้าหมายก็จะมีค่าตอบแทนส่วนเพิ่มให้แก่ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) เพื่อเป็นแรงจูงใจในการปฏิบัติงาน และยังสามารถมีรายได้และกำไรเพิ่มขึ้นจากหน่วยผลิตที่เพิ่มขึ้นด้วยเช่นกัน ในทางกลับกันหากผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ผลิตไฟฟ้าต่ำกว่าเป้าหมายก็จะมีค่าปรับเกิดขึ้นเพื่อป้องกันหรือลดผลกระทบไม่ให้โครงการเสียประโยชน์ เป็นต้น

1.2 ความเสี่ยงด้านเชื้อเพลิง

(1) ความเสี่ยงจากความพอเพียงของเชื้อเพลิง

เชื้อเพลิงเป็นหนึ่งในปัจจัยที่สำคัญที่สุดสำหรับการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าชีวมวล โดยเฉพาะอย่างยิ่งโรงไฟฟ้าที่มีได้เป็นเจ้าของแหล่งเชื้อเพลิงเอง โดยหากโรงไฟฟ้าชีวมวลไม่สามารถจัดหาเชื้อเพลิงได้อย่างเพียงพอและต่อเนื่องโรงไฟฟ้าจะไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิต ซึ่งส่งผลกระทบต่อโดยตรงต่อรายได้และผลตอบแทนของโครงการ รวมถึงความสามารถในการชำระหนี้และความสามารถจ่ายเงินปันผลมายังบริษัทในที่สุด

บริษัทตระหนักถึงผลกระทบและกำหนดแนวทางลดความเสี่ยงดังกล่าว โดยก่อนที่บริษัทจะเริ่มลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัทจะเข้าไปทำการศึกษาความเพียงพอของปริมาณเชื้อเพลิงโดยการเข้าไปสำรวจปริมาณเชื้อเพลิงในรัศมีที่สามารถขนส่งได้รอบโรงไฟฟ้าว่ามีปริมาณเชื้อเพลิงเพียงพอต่อความต้องการของโรงไฟฟ้าชีวมวลหรือไม่ ทั้งนี้ บริษัทกำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อย มีโกดังเก็บเชื้อเพลิงขนาดใหญ่ไว้ในบริเวณโรงไฟฟ้า และมีพื้นที่โล่งว่างที่สามารถเก็บเชื้อเพลิงในปริมาณมากไว้ได้ เพื่อใช้ในการสำรองเชื้อเพลิงในช่วงที่ขาดแคลน โดยบริษัท มีนโยบายที่จะสำรองเชื้อเพลิงไว้ในโกดังอย่างต่ำ 15 วัน ซึ่งกำหนดไว้ในสัญญาว่าจ้างเดินเครื่องกับ VSPP สำหรับโรงไฟฟ้า CRB TSG และ GPP สำหรับโรงไฟฟ้า MWE

นอกจากนี้บริษัทกำหนดกลยุทธ์ในการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิง โดยการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ("Operator") ซึ่งมีขอบเขตบริการครอบคลุมการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอสำหรับการดำเนินการโรงไฟฟ้าด้วย โดยบริษัทจะพิจารณาว่าผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ามีความสามารถที่จะเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงและสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามที่สัญญาในการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ากำหนด ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ CRB TSG และ MWE หรือบริษัทอาจให้บริษัทย่อยทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงระยะยาวกับผู้ประกอบการที่เป็นเจ้าของเชื้อเพลิง ทั้งนี้บริษัทได้ร่วมลงทุนโครงการโรงไฟฟ้ากับเจ้าของเชื้อเพลิงโดยตรงได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ MGP PGP SGP และ PTG เพื่อสามารถเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงขนาดใหญ่เพียงพอสำหรับป้อนให้กับโรงไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่อง

นอกจากนี้ บริษัทมีนโยบายสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับเจ้าของเชื้อเพลิงชนิดอื่นๆ เพิ่มเติม เพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการจัดหาเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอในระยะยาว

(2) ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง

ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงเป็นต้นทุนที่มีสัดส่วนสูงที่สุดสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล หากราคาเชื้อเพลิงปรับตัวสูงขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจะส่งผลกระทบต่อกำไร และผลตอบแทนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลอย่างมีนัยสำคัญเช่นกัน บริษัทมีการบริหารความเสี่ยงด้านราคาเชื้อเพลิง โดยการผลักระให้ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ("Operator") รับผิดชอบในการจัดหาเชื้อเพลิง ซึ่งกำหนดไว้ในสัญญาว่าจ้างเดินเครื่อง อย่างไรก็ตามจากข้อมูลการดำเนินการที่ผ่านมาราคาของเชื้อเพลิงไม่ได้มีการเปลี่ยนแปลงผันผวนอย่างมีนัยสำคัญที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อบริษัท นอกจากนี้ความแตกต่างของต้นทุนส่วนหนึ่งเป็นผลของการผสมประเภทของเชื้อเพลิงใช้ในการผลิต

เพื่อบริหารจัดการต้นทุน เช่น ราคาต่อไม้จะถูกกว่าราคาปึกไม้ ดังนั้นหากใช้สัดส่วนต่อไม้สูงต้นทุนราคาเฉลี่ยจะมีแนวโน้มที่ต่ำลง เป็นต้น

อนึ่ง บริษัทมีนโยบายในการติดตามการเปลี่ยนแปลงของราคาเชื้อเพลิงอย่างสม่ำเสมอ โดยหากช่วงเวลาใดที่เชื้อเพลิงหลักมีปริมาณมากและราคาต่ำ บริษัทจะแจ้งให้ผู้บริหารโรงไฟฟ้าทำการซื้อเชื้อเพลิงในปริมาณเพิ่มขึ้น เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทมีพื้นที่ขนาดใหญ่สำหรับเก็บเชื้อเพลิงทั้งในร่ม และกลางแจ้ง

นอกจากนี้ กรณีที่เชื้อเพลิงหลักมีราคาสูงและไม่คุ้มค่าในการผลิต บริษัทอาจพิจารณาเลือกใช้เชื้อเพลิงประเภทอื่นที่สามารถใช้กับเตาเผาของโรงไฟฟ้าและไม่ก่อให้เกิดความเสียหาย เนื่องจากบริษัทพิจารณาเลือกเทคโนโลยีเครื่องจักรที่สามารถใช้เชื้อเพลิงได้หลายประเภท

1.3 ความเสี่ยงจากความล่าช้าของโครงการโรงไฟฟ้า

ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทบางโครงการยังอยู่ระหว่างการก่อสร้าง ซึ่งอาจมีความเสี่ยงในการดำเนินโครงการไม่เป็นไปตามแผนการ บริษัทตระหนักถึงความเสี่ยงของการพัฒนาโครงการก่อนที่โรงไฟฟ้าชีวมวลจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่งโครงการเหล่านี้อาจเกิดความล่าช้าอันเนื่องมาจากความล่าช้าของการขอใบอนุญาตต่าง ๆ ความล่าช้าจากการก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ของผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) ปัญหาความขัดแย้งกับชุมชน หรือปัญหาจากภัยธรรมชาติ ซึ่งปัจจัยเหล่านี้อาจส่งผลกระทบต่อระยะเวลาดำเนินการ และ/หรือ ต้นทุนที่เพิ่มขึ้นเกินกว่าที่ประมาณการเอาไว้ (Cost Overrun) ซึ่งจะมีผลกระทบทำให้บริษัทไม่สามารถรับรู้รายได้ตามแผนการ และส่งผลให้ผลตอบแทนจากการลงทุนไม่เป็นไปตามเป้าหมายในที่สุด ดังนั้น บริษัทจึงได้กำหนดมาตรการในการดำเนินการเพื่อลดความเสี่ยงดังกล่าว อาทิ การจัดทำคู่มือที่อธิบายถึงขั้นตอนการขอใบอนุญาตต่าง ๆ รวมทั้งเอกสารและข้อมูลที่สำคัญที่ต้องนำส่งในแต่ละขั้นตอน เพื่อความถูกต้อง ครบถ้วนและรวดเร็วในการดำเนินการในแต่ละขั้นตอนของการยื่นขอใบอนุญาตต่าง ๆ การคัดเลือกบริษัทรับเหมาก่อสร้างที่มีชื่อเสียง ประสบการณ์และความชำนาญ รวมถึงการทำสัญญาอย่างรัดกุม และการรับประกันผลงานภายหลังการก่อสร้างแล้วเสร็จ และอาจรวมถึงการให้ผู้รับเหมารับประกันประสิทธิภาพและประสิทธิผลของการผลิตไฟฟ้า การสื่อสารทำความเข้าใจกับชุมชนใกล้เคียงโดยรอบ เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน การทำสัญญาประกันภัยเพื่อบรรเทาผลกระทบจากภัยธรรมชาติรวมทั้งบริษัทจะทำการว่าจ้างบริษัทผู้เชี่ยวชาญจากภายนอกเพื่อบริหารงานโครงการและงานก่อสร้าง โดยมีหน้าที่รับผิดชอบในการควบคุม ตรวจสอบและ ติดตามความคืบหน้าของโครงการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าการก่อสร้างจะแล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนด หากเกิดกรณีการก่อสร้างไม่แล้วเสร็จตามสัญญาว่าจ้างก่อสร้าง จะมีอัตราค่าปรับตามสัญญากำหนด

1.4 ความเสี่ยงจากการไม่ได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนตามเป้าหมายจากการดำเนินงานของบริษัทย่อย

บริษัทได้ตระหนักถึงความสำคัญกับการบริหารความเสี่ยงด้านนี้ จึงได้กำหนดให้ฝ่ายพัฒนาธุรกิจมีหน้าที่รับผิดชอบในการติดตามผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่บริษัทเข้าไปร่วมลงทุนอย่างสม่ำเสมอ ตัวอย่างเช่น VSPP ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB จะสรุปข้อมูลผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าให้กับฝ่ายพัฒนาธุรกิจของบริษัททุกวัน รวมทั้งวิเคราะห์ผลตอบแทนเปรียบเทียบกับเป้าหมายที่กำหนดไว้ เพื่อให้มั่นใจว่าธุรกิจที่ บริษัทเข้าไปลงทุนมีผลการดำเนินงานและประสิทธิภาพตามที่ตั้งเป้าหมายไว้ นอกจากนี้ บริษัทยังได้กำหนดมาตรการและแนวทางดำเนินการเพื่อป้องกันความเสี่ยงในเรื่องนี้ เช่น

- กำหนดนโยบายในการบริหารงานในบริษัทย่อย โดยมอบหมายให้กรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารของบริษัทเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อยโดยมีจำนวนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทในบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม (แล้วแต่กรณี) นอกจากนี้ บริษัทยังได้แต่งตั้งผู้แทนของบริษัทเข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารระดับสูงในบริษัทย่อยด้วย
- บริษัทสามารถเข้าถึงข้อมูลการดำเนินการของโรงไฟฟ้าตลอดเวลาด้วยระบบ Real Time Monitoring และบริษัทจะได้รับรายงานประจำวันจากผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ซึ่งทำให้ฝ่ายพัฒนาธุรกิจสามารถจัดทำรายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยเสนอต่อผู้บริหารและคณะกรรมการของบริษัทอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขได้อย่างเหมาะสมและทันต่อเหตุการณ์
- มอบหมายให้ผู้ตรวจสอบภายในของบริษัทเข้าตรวจสอบกิจกรรมต่าง ๆ ในบริษัทย่อยอย่างสม่ำเสมอตามแผนการตรวจสอบประจำปี (Audit Plan) เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่า บริษัทย่อยมีระบบควบคุมภายในที่เพียงพอและมีประสิทธิภาพ และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบ

1.5 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

โครงการโรงไฟฟ้าในปัจจุบันของบริษัท มีลูกค้ารายใหญ่เพียงรายเดียว คือ กฟผ. (สำหรับโครงการในอนาคต PTG มีลูกค้า คือ กฟผ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานรัฐวิสาหกิจที่รับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมด ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งได้กำหนดจำนวนหรือปริมาณและราคารับซื้อไว้อย่างแน่นอนในแต่ละช่วงเวลา ตามนโยบายการสนับสนุนการผลิตและการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน เช่นเดียวกันผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนรายอื่น ๆ

1.6 ความเสี่ยงจากอุบัติเหตุ การต่อต้านของมวลชนในพื้นที่ และการก่อวินาศกรรม

ในการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทมีโอกาสจะเกิดอุบัติเหตุขึ้นจากเครื่องจักรหรืออุปกรณ์อื่น ๆ ที่อาจส่งผลให้เกิดเพลิงไหม้ รวมทั้งมีความเสี่ยงที่เกิดจากการต่อต้านของชุมชนเนื่องจากทัศนคติของชุมชนที่มีต่อโรงไฟฟ้าหรือกระบวนการผลิตอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน โดยอาจมีสาเหตุมาจากอายุการใช้งานของตัว

โรงไฟฟ้า การปฏิบัติงานของบุคลากร นอกจากนี้โรงไฟฟ้าอาจเป็นเป้าหมายของการก่อวินาศกรรมบริษัทเชื่อว่าจากมาตรการที่มีอยู่และการเฝ้าติดตามสถานการณ์อย่างใกล้ชิด แนวโน้มของความเสี่ยงในประเด็นนี้จึงมีไม่มากนัก อย่างไรก็ตาม ฝ่ายบริหารได้กำหนดมาตรการต่าง ๆ และให้ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการป้องกันและลดโอกาสในการเกิดความเสี่ยงดังกล่าว ดังนี้

- การเน้นย้ำกับผู้ปฏิบัติงาน (หรือผู้รับจ้างบริหารโรงไฟฟ้า) อย่างสม่ำเสมอถึงความไม่เหมาะสมเพราะเชื่อว่าความประมาทเพียงเล็กน้อยอาจนำมาซึ่งความเสียหายที่ประมาณค่ามิได้
- 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 เพื่อความมั่นใจว่าหากเกิดเหตุการณ์ที่ไม่คาดคิดจะได้รับความคุ้มครองอย่างพอเพียงและเหมาะสม

1.7 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐ และองค์การกำกับดูแลความเสี่ยงจากกระบวนการเปิดรับซื้อไฟฟ้าโดยใช้วิธีการคัดเลือกการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding)

จากการที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) โดยใช้วิธีการคัดเลือกการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding) ใช้อัตราซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ แบบ Feed-in Tariff (FiT) โดยจะทำการคัดเลือกจากข้อเสนอโครงการที่เสนอส่วนลดสูงสุดของอัตราซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FiT ในส่วนคงที่ (FiT_c) ก่อน และเรียงลำดับตามส่วนลดที่เสนอจนครบปริมาณตามเป้าหมาย ซึ่งประกาศหลักเกณฑ์ดังกล่าวส่งผลให้การแข่งขันที่ความรุนแรงมากขึ้น อาจส่งผลกระทบต่อเป้าหมายของบริษัทที่จะขยายการลงทุนธุรกิจโรงไฟฟ้าในอนาคต

อย่างไรก็ตาม จากเดิมที่บริษัทมีแผนการลงทุนส่วนใหญ่จะอยู่ในเขตพื้นที่ภาคใต้ ทั้งนี้เพื่อลดผลกระทบจากความเสี่ยงข้างต้น บริษัทมีแผนขยายการลงทุนไปยังภาคอื่นๆ และขยายการลงทุนในต่างประเทศ รวมทั้งพิจารณาพลังงานหมุนเวียนทางเลือกชนิดอื่น เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานขยะ ฯลฯ

ความเสี่ยงการลงทุนในต่างประเทศ

บริษัทมีแผนที่จะขยายการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าทั้งในประเทศ และต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง ซึ่งปัจจุบันบริษัทอยู่ระหว่างการศึกษาความเป็นไปได้ในส่วนของการพัฒนาโครงการเขื่อนพลังงานไฟฟ้าในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว อย่างไรก็ตาม บริษัทได้ตระหนักถึงความเสี่ยงของการพัฒนาโครงการใหม่ๆ ในต่างประเทศ บริษัทจึงมีการกำหนดมาตรการในการคัดเลือกโครงการลงทุน และผู้ร่วมลงทุนอย่างรอบคอบ ทั้งการวิเคราะห์ปัจจัยต่างๆ ที่เกี่ยวข้องไม่ว่าจะเป็นนโยบายด้านเศรษฐกิจ การเมือง สังคมของประเทศที่จะร่วมลงทุน และนำสภาวะการณ์ทางเศรษฐกิจ อุตสาหกรรม ต้นทุนทางการเงิน ต้นทุนเครื่องจักรอุปกรณ์ และต้นทุนการก่อสร้าง รวมถึงมาตรการข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้องมาวิเคราะห์ความเป็นไปได้ในการลงทุน และผลตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับจากการลงทุนนั้นๆ นอกจากนี้ ยังมีการวิเคราะห์ปัจจัยแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไป (Sensitivity Analysis) ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อโครงการดังกล่าว เพื่อเตรียมหาแนวทางป้องกันความเสี่ยงไว้ล่วงหน้า เนื่องจากจะส่งผลโดยตรงต่อการประกอบธุรกิจในต่างประเทศเป็นอย่างมาก

1.8 ความเสี่ยงเรื่องการปฏิบัติตามกฎหมายเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม

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

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้ตระหนักถึงผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากโรงไฟฟ้า โดยก่อนเริ่มดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้า บริษัทได้ดำเนินการจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (“ESA”) และจัดทำการมีส่วนร่วมของประชาชนโดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า สำหรับบริษัทย่อย ยกเว้นโครงการ PTG ที่บริษัทจะจ้างที่ปรึกษาเพื่อศึกษาและจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อม (“EIA”) เนื่องจากเป็นโครงการที่มีกำลังผลิตเกินกว่า 10 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้ดำเนินการมาตรการป้องกันผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ อาทิ ระบบการระบายสารออกจากโครงการ ระบบควบคุมมลสาร ระบบการจัดการน้ำเสีย ระบบกำจัดกากและของเสียโดยใช้ประโยชน์จากกากซีเมนต์ที่เหลือจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงมาแจกจ่ายให้กับชาวบ้านและชุมชนรอบข้างเพื่อใช้เป็นปุ๋ย ระบบดักจับฝุ่นละอองแบบลมหมุนวน (Multi-Cyclone) และระบบดักจับฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (Electrostatic Precipitator) เป็นต้น นอกจากนี้ บริษัทและบริษัทย่อยยังมีการดำเนินการติดตามและตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นอย่างใกล้ชิด เพื่อให้กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าของบริษัทย่อยเป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องและลดมลภาวะด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อให้โรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยเป็นโรงไฟฟ้าเพื่อชุมชนโดยแท้จริง

จากผลการตรวจวัดมลภาวะด้านเสียง ด้านฝุ่น และด้านอากาศ ของโรงไฟฟ้าในบริษัทย่อย ในปี 2559 มีผลการตรวจวัดเป็นไปตามเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนดทุกรายการ

2. ความเสี่ยงด้านการเงิน

2.1 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

ตามลักษณะการประกอบธุรกิจลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลต้องใช้จ่ายเงินลงทุนสูง ซึ่งผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ใช้เงินกู้ในรูปแบบวงเงินกู้สินเชื่อโครงการระยะยาว (Project Finance) จากสถาบันการเงิน โดยมีอัตราส่วนเงินกู้ต่อทุนโดยประมาณตั้งแต่ 2:1 จนถึง 3:1 และส่วนใหญ่กำหนดเป็นอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว (Floating Interest Rate) ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยก็อาศัยเงินกู้ในรูปแบบเดียวกัน ที่มีเงื่อนไขอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว ดังนั้นการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยจะส่งผลกระทบต่อค่าใช้จ่ายทางการเงินของบริษัท

บริษัทได้ตระหนักถึงความเสี่ยงดังกล่าว โดยในช่วงการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ (Project Feasibility) บริษัทได้ศึกษาถึงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยในกรณีต่าง ๆ เพื่อให้ครอบคลุมในกรณีที่อัตราดอกเบี้ยมีความผันผวนมาก เพื่อประเมินถึงผลกระทบทางการเงินก่อนการตัดสินใจที่จะลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแต่ละแห่ง นอกจากนี้ภายหลังจากที่บริษัทได้รับอนุญาตให้เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แล้วบริษัทอาจพิจารณาทางเลือกจากแหล่งเงินกู้อื่นๆ นอกจากสถาบันการเงิน เช่น การออกตราสารหนี้ที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ซึ่งจะช่วยลดผลกระทบจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยได้ เป็นต้น

4.7 ประมาณการทางการเงินในปีปัจจุบัน

-ไม่มี-

4.8 คดีหรือข้อร้องเรียนที่มีสาระสำคัญซึ่งอยู่ระหว่างดำเนินการ

เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2558 ชาวบ้านจำนวนหนึ่งได้ร่วมกันยื่นฟ้องหน่วยงานราชการต่อศาลปกครอง นครศรีธรรมราชเพื่อขอให้เพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน และใบอนุญาตก่อสร้างโรงไฟฟ้าของบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด เนื่องจากเห็นว่าเป็นการออกใบอนุญาตโดยมิชอบ อันจะก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและโดยที่ศาลได้พิจารณาแล้วเห็นว่าคำพิพากษาหรือคำสั่งในคดีนี้อาจมีผลกระทบต่อบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด จึงมีคำสั่ง เมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2558 เรียกบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด เข้ามาเป็นผู้ร้องสอดฝ่ายผู้ถูกฟ้องคดีโดยกำหนดให้เป็นผู้ถูกฟ้องคดีที่ 3 ปัจจุบันอยู่ในระหว่างการพิจารณาของศาล

4.9 ข้อมูลอื่นที่อาจมีผลกระทบต่อการตัดสินใจของผู้ลงทุนอย่างมีนัยสำคัญ (ถ้ามี)

-ไม่มี-

5. การประเมินราคาทรัพย์สินโดยผู้ประเมินราคาอิสระ

บริษัทได้ว่าจ้างบริษัทผู้ประเมินอิสระคือ บริษัท แพนธ์ อินทิเกรตเต็ด พร็อพเพอร์ตี้ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ประเมินราคาอิสระที่ได้รับความเห็นชอบจากสมาคมนักประเมินราคาอิสระไทย (TVA) และสมาคมผู้ประเมินค่าทรัพย์สินแห่งประเทศไทย (VAT) เพื่อทำการประเมินราคาทรัพย์สินของบริษัทย่อย ตามรายงานการประเมินทรัพย์สินลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2560 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสาธารณะ

บริษัทได้แต่งตั้ง บริษัท อวล์ เอ็นเนอร์จี จำกัด (OWL) เป็นที่ปรึกษาด้านวิศวกรรม เพื่อประเมินราคาก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อยในครั้งนี้ โดยที่ปรึกษาด้านวิศวกรรมไม่ได้ถือหุ้นในบริษัท และไม่มีความสัมพันธ์กับบริษัท แต่อย่างใด

ผู้ประเมินราคาอิสระทั้งสองรายดังกล่าวข้างต้นยินยอมให้เผยแพร่รายงานการประเมิน ปรากฏตามรายงานความเห็นของที่ปรึกษาการเงิน สิ่งที่ได้รับมาด้วยลำดับที่ 3 เอกสารแนบ 4 สรุปรายงานประเมินราคาก่อสร้าง และเอกสารแนบ 5 สรุปรายงานประเมินที่ดิน

6. ความเห็นของคณะกรรมการบริษัทเกี่ยวกับความเพียงพอของเงินทุนหมุนเวียน

เงินทุนที่บริษัทย่อยจะใช้ในการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลในครั้งนี้เป็นจำนวนรวมประมาณ 3,957,000,000 บาท คณะกรรมการบริษัทมีความเห็นว่าบริษัทย่อยจะไม่มีปัญหาเรื่องความเพียงพอของเงินทุนหมุนเวียน เนื่องด้วยบริษัทย่อยจะใช้เงินทุนจากกระแสเงินสดภายในของบริษัทย่อย ประมาณ 1,063,000,000 บาท และ/หรือ จากการกู้ยืมจากสถาบันการเงินในของบริษัทย่อย ประมาณ 2,894,000,000 บาท และปัจจุบันบริษัทย่อยอยู่ระหว่างการเจรจาขอสินเชื่อกับสถาบันการเงิน

7. บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน และ/หรือผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสียไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนน

ในการเข้าทำรายการบริษัทจะต้องได้รับอนุมัติด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน โดยไม่นับส่วนของผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสีย โดยผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสียไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนมีรายละเอียด ดังนี้

รายการที่ 1 บริษัทย่อยลงทุนก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

-ไม่มี-

รายการที่ 2 บริษัทย่อยเข้าทำสัญญาว่าจ้างก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลกับบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)

รายชื่อ	ตำแหน่งในบริษัท	จำนวนหุ้นที่ถือ อยู่ในบริษัท ณ วันที่ 18 สิงหาคม 2560	คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ
1. บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	ผู้ถือหุ้นรายใหญ่	165,549,960	41.26
2. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	ผู้ถือหุ้น/กรรมการ	4,000,000	1.00
3. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	ผู้ถือหุ้น/กรรมการ/ กรรมการบริหาร/กรรมการ ผู้จัดการ	158,079	0.04
4. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	ผู้ถือหุ้น/กรรมการ/ กรรมการบริหาร	84,684	0.02
5. นางบุญทิพา สิมะสกุล	ผู้ถือหุ้น/กรรมการอิสระ	90,000	0.02
6. นายธันวา ธีระวิทย์เลิศ	ผู้ถือหุ้น/กรรมการอิสระ	58,000	0.01
7. นายพรเทพ เศวตวรรณกุล	ผู้ถือหุ้น	50,000	0.01
8. นางสาวนันท์นภัส สระบงกช	ผู้ถือหุ้น/ ผู้ช่วยรองกรรมการ ผู้จัดการ ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ ต่างประเทศ	5,000	0.0012
9. นางสาวยุพาวดี ไชยยะ	ผู้ถือหุ้น/ผู้ช่วยรองกรรมการ ผู้จัดการ ฝ่ายพัฒนาธุรกิจใน ประเทศ	20,069	0.0050

รายการที่ 3 และรายการที่ 4 บริษัทย่อยซื้อที่ดินจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย

รายชื่อ	ตำแหน่งในบริษัท	จำนวนหุ้นที่ถือ อยู่ในบริษัท ณ วันที่ 18 สิงหาคม 2560	คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ
1. นายสมบัติ ชัยรัตนมนกร	ผู้ถือหุ้น	120,000	0.03

ทั้งนี้ กรรมการที่มีส่วนได้เสียมิได้เข้าร่วมประชุม และไม่ได้ออกเสียงลงคะแนนในการอนุมัติให้บริษัทเข้าทำสัญญาว่าจ้างไทยโพลีคอนส์ ได้แก่

1. นางบุญทิพา สิมะสกุล
2. นายธันวา ชีระวิทย์เลิศ
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี
4. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล
6. นายปฐมพล สวาททรัพย์

8. ผลประโยชน์หรือรายการที่เกี่ยวข้องกันระหว่างบริษัทกับกรรมการ ผู้บริหาร และผู้ถือหุ้นที่ถือหุ้นทั้งทางตรงหรือทางอ้อมตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไป

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ณ 31 ธันวาคม 2559	ณ 30 มิถุนายน 2560		
รายการระหว่าง TPCH กับ TPOLY เงินให้กู้ยืมเงิน ดอกเบี้ยรับ	40.00	0.00 0.89	<p><u>สัญญาเงินกู้ฉบับที่ 1</u> จำนวนเงินกู้ยืม 15.00 ล้านบาท ณ วันที่ 27 มกราคม 2558 TPCH ให้เงินกู้ยืมแก่ TPOLY 15.00 ล้านบาท โดยมี ดอกเบี้ยอัตราร้อยละ 5 บาทต่อปี โดยจ่ายชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน ณ วันที่ 30 มกราคม 2559 ได้ทำบันทึกข้อตกลงต่อท้าย ขยาย ระยะเวลาชำระหนี้เงินต้นพร้อมดอกเบี้ย จากเดิมวันที่ 31 มกราคม 2559 เป็น 30 มกราคม 2560</p> <p><u>สัญญาเงินกู้ฉบับที่ 2</u> จำนวนเงินกู้ยืม 35.00 ล้านบาท ณ วันที่ 15 กันยายน 2558 TPCH ให้เงินกู้ยืมแก่ TPOLY 35.00 ล้านบาท ดอกเบี้ยอัตราร้อยละ 5 บาทต่อปี โดยจ่ายชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน ณ วันที่ 14 มีนาคม 2559 ได้ทำบันทึกต่อท้าย ขยายระยะเวลาชำระ หนี้พร้อมดอกเบี้ย จากเดิม 15 มีนาคม 2559 เป็น 14 มีนาคม 2560 ในไตรมาส 2/2560 ได้รับชำระเงินกู้ยืมคืน ทั้งหมดจำนวน 40 ลบ.โดย มีดอกเบี้ยรับที่เกิดขึ้นในปี 2560 จำนวนเงิน 890,401.95 บาท</p>	<p>คณะกรรมการ :- มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความ เหมาะสม เนื่องจากการหาผลตอบแทนจากเงินเพิ่มทุน ของ TPCH ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุนดำเนินการใน โรงไฟฟ้า ได้ นอกจากนี้ เงื่อนไขและอัตราดอกเบี้ยของ สัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืม สูงกว่าอัตราดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และไม่ได้ เอื้อผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง</p>

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ณ 31 ธันวาคม 2559	ณ 30 มิถุนายน 2560		
ค่าเช่าพื้นที่ เจ้าหนี้อื่น	0.08	0.14 0.08	ณ วันที่ 1 สิงหาคม 2556 TPCH ทำสัญญาเช่าพื้นที่พร้อมบริการ ส่วนกลาง กับ TPOLY เนื้อที่ 74 ตารางเมตร ตารางเมตรละ 200 บาท/เดือนและผู้ให้เช่ามีสิทธิปรับอัตราค่าเช่าเพิ่มขึ้นไม่เกินร้อยละ 5 ต่อปี ณ 31 สิงหาคม 2559 ค่าเช่าเดือนละ 24,773.71 บาท/เดือน หรือ ตารางเมตรละ 231.53 บาท/เดือน รวมค่าเช่าพื้นที่ในไตรมาส 2/2560 เป็น 148,642.25 บาท ส่วนเจ้าหนี้อื่น จำนวน 79,523.61 ทำการชำระในเดือน ก.ค.2560	คณะกรรมการ :- เนื่องจาก TPCH เป็น Holding Company ไม่มีความจำเป็นต้องใช้พื้นที่ในการดำเนินการ มากนัก ส่วนเงื่อนไขและราคาเช่าพื้นที่ที่มีความเหมาะสม โดยเทียบเคียงได้และราคาไม่สูงกว่าอัตราให้เช่าสำนักงาน ในบริเวณใกล้เคียง

9. สรุปสาระของสัญญาที่สำคัญในช่วง 2 ปีที่ผ่านมา

- บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลูชัน จำกัด (“บริษัท”)

1. สัญญาเช่าพื้นที่

ผู้เช่า	ผู้ให้เช่า	สัญญา	พื้นที่ (ตาราง เมตร)	ค่าเช่า ต่อเดือน (บาท)	อายุ สัญญา	เริ่มต้น	สิ้นสุด ^{1/}
บริษัท	TPOLY	สัญญาให้เช่าพื้นที่ พร้อม สาธารณูปโภค ซึ่ง รวมถึงค่าไฟฟ้า ค่า น้ำประปา ค่าที่จอดรถ การดูแลรักษา ความปลอดภัย และความสะอาด อาคารในพื้นที่ของบริษัท ไทยโพลี คอนส์ จำกัด (มหาชน) ที่อยู่ 2, 4 ซอย ประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนน ประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขต ลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230	107	24,773.7 1	1 ปี	1 สิงหาคม 2559	31 กรกฎาคม 2560

หมายเหตุ: ^{1/} สัญญาเช่าพื้นที่นี้กำหนดระยะเวลา 1 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติและมีอัตราการขึ้นค่าเช่าไม่เกินร้อยละ 5 ต่อปี โดยให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา

- บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด

1. สัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	1) บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (“ผู้ว่าจ้าง” หรือ “CRB”) 2) บริษัท วิเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด (“ผู้รับจ้าง” หรือ “VSPP”)
ความสัมพันธ์ระหว่าง คู่สัญญา	1) VSPP เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ใน CRB ร้อยละ 16.87 2) มีกรรมกรร่วมกัน 1 ท่านคือ นายวรรณะ เสนิงค์ ณ อยุธยา
วันที่ทำสัญญา	10 กรกฎาคม 2557
ระยะเวลาของสัญญา	1 กรกฎาคม 2557 – 30 มิถุนายน 2564
ขอบเขตการให้บริการของผู้ รับจ้างที่สำคัญ	1) ผู้รับจ้างตกลงรับประกันการเดินเครื่องเพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วน ภูมิภาค(กฟภ.)เป็นจำนวน 70.2 ล้านหน่วยต่อปี (“จำนวนหน่วยที่รับประกัน”) ทั้งนี้ กรณีภาวะ ปกติหากผู้รับจ้างสามารถขายไฟฟ้าได้น้อยกว่าจำนวนหน่วยที่รับประกัน ผู้รับจ้างยินยอมให้ผู้ ว่าจ้างปรับเป็นเงินจำนวน 0.50 บาทต่อหน่วยของจำนวนหน่วยที่น้อยกว่าหน่วยที่รับประกัน อย่างไรก็ตาม หากผู้รับจ้างสามารถเดินเครื่องได้มากกว่าจำนวนหน่วยที่รับประกัน ผู้ว่าจ้างตก ลงจ่ายโบนัสให้แก่ผู้รับจ้างเป็นเงินจำนวน 0.50 บาทต่อหน่วยของจำนวนหน่วยที่มากกว่า

	<ol style="list-style-type: none"> 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	<ol style="list-style-type: none"> 1) จ่ายเป็นรายเดือนอัตราร้อยละ 44.75 ของรายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ ซึ่งหมายถึงรายได้จากการขายไฟฟ้าในแต่ละเดือน รวม adder และค่า Ft หักด้วยค่าดำเนินการที่การไฟฟ้าเรียกเก็บร้อยละ 2 ของค่าไฟฟ้าสุทธิที่ CRB จำหน่ายให้การไฟฟ้าซึ่งไม่รวมค่า adder ระยะเวลาตั้งแต่ 10 กรกฎาคม 2557 – 10 มีนาคม 2559 2) จ่ายตามจำนวนหน่วยที่ขายให้การไฟฟ้าในอัตรา หน่วยละ 1.68 บาทของจำนวนหน่วยที่ขายได้ในเดือนนั้นๆ ระยะเวลาตั้งแต่ 11 มีนาคม 2559 – 31 ธันวาคม 2559 3) จ่ายตามจำนวนหน่วยที่ขายให้การไฟฟ้าในอัตรา หน่วยละ 1.76 บาทของจำนวนหน่วยที่ขายได้ในเดือนนั้นๆ ระยะเวลาตั้งแต่ 1 มกราคม 2560 – 31 ธันวาคม 2564 4) ผู้ว่าจ้างจ่ายค่าจ้างล่วงหน้าเป็นเงิน 18.5 ล้านบาท โดยผู้รับจ้างจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา โดยผู้ว่าจ้างจะหักออกจากค่าจ้างดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - งวดที่ 1 จำนวน 2 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 3 ก่อนครบกำหนดสัญญา - งวดที่ 2 จำนวน 2 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 2 ก่อนครบกำหนดสัญญา - งวดที่ 3 จำนวน 3 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนสุดท้ายก่อนครบกำหนดสัญญา - งวดที่ 4 จำนวน 5 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 1 หลังครบกำหนดสัญญา - งวดที่ 5 จำนวน 6.5 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 2 หลังครบกำหนดสัญญา <p>ในกรณีที่ผู้รับจ้างไม่สามารถชำระค่าจ้างล่วงหน้าดังกล่าวข้างต้น ผู้ว่าจ้างมีสิทธิหักเงินค่าจ้างที่ผู้ว่าจ้างต้องจ่ายให้กับผู้รับจ้างที่ค้างชำระอยู่ได้จนครบจำนวน</p>

	<p>5) กรณีเกิดเหตุสุดวิสัยจนเป็นเหตุให้ผู้รับจ้างไม่สามารถเดินเครื่องผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ ผู้ว่าจ้างจะชำระให้กับผู้รับจ้างในส่วนของค่าจ้างและเงินเดือน เงินประกันสังคม เงินสวัสดิการพนักงาน เงินชดเชยตามกฎหมายแรงงาน ค่ารักษาความปลอดภัย และค่าใช้จ่ายที่จำเป็นอื่นๆ ในช่วงเวลาที่เกิดเหตุสุดวิสัย แต่ไม่เกิน 6 เดือน</p> <p>6) ค่าจ้างตามข้อ 1) จะชำระภายใน 35 วันนับจากวันที่ผู้ว่าจ้างได้วางบิลเรียกเก็บค่าไฟฟ้าประจำเดือนต่อการไฟฟ้า และหลังจากที่ผู้รับจ้างแจ้งหนี้เป็นที่เรียบร้อยแล้ว</p>
การสิ้นสุดสัญญา	<p>การสิ้นสุดสัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ครบกำหนดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และทั้งสองฝ่ายประสงค์ไม่ต่อสัญญา 2) ผู้รับจ้างหรือผู้ว่าจ้างอยู่ในภาวะล้มละลายตามคำพิพากษาของศาลหรือเป็นบุคคลหนี้สินล้มพันตัว 3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา 4) เกิดเหตุสุดวิสัยจนโรงไฟฟ้าสิ้นสภาพไม่สามารถเดินเครื่องต่อไปได้ 5) ผู้รับจ้างหรือบุคลากรของผู้รับจ้างกระทำการโดยประมาทเลินเล่อ หรือดำเนินการผิดพลาดอันก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้า 6) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญา โดยไม่มีข้อพิพาท

2. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

คู่สัญญา	<ol style="list-style-type: none"> 1) บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (“CRB”) 2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง (“ผู้ให้สินเชื่อ”)
วันที่ทำสัญญา	30 สิงหาคม 2554 และแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1 วันที่ 30 กรกฎาคม 2556 และแก้ไขเพิ่มเติมในวันที่ 1 มีนาคม 2560
วงเงินสินเชื่อ	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ CRB
อัตราดอกเบี้ย	MLR – 1.25% ต่อปี , MLR-2% ต่อปี นับจากวันที่ 1 มีนาคม 2560
ระยะเวลาการชำระหนี้	6 ปี 9 เดือน (81 งวด)
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	<ol style="list-style-type: none"> 1) CRB ต้องเบิกใช้วงเงินสินเชื่อให้เสร็จสิ้นภายในก่อนวันเริ่มผลิตกระแสไฟฟ้า หรือภายในกำหนดเวลา 24 เดือนนับจากเดือนที่ทำสัญญา (แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน) 2) CRB จะต้องนำเงินในส่วนของ CRB มาลงทุนจำนวน 80 ล้านบาท มาใช้จ่ายในโครงการให้ครบถ้วนถูกต้องก่อน CRB จึงมีสิทธิใช้วงเงินสินเชื่อ
การชำระคืนเงินต้น	<ol style="list-style-type: none"> 1) ชำระเป็นรายเดือนจำนวน 81 งวด โดยที่งวดที่ 1-80 ชำระงวดละ 6.18 ล้านบาท และงวดที่ 81 ชำระหนี้เงินต้นส่วนที่เหลือทั้งหมด โดยเริ่มต้นชำระงวดที่ 1 ในเดือนที่ถัดจากเดือนที่ครบกำหนด 6 เดือน นับแต่วันเริ่มการผลิตกระแสไฟฟ้า หรือเดือนที่ถัดจากวันครบกำหนด 27 เดือน นับแต่วันที่มีการเบิกเงินกู้ครั้งแรก แล้วแต่เหตุใดจะเกิดขึ้นก่อน 2) ในช่วงระยะเวลา 3 ปี นับแต่วันเริ่มการผลิตกระแสไฟฟ้า หาก CRB จะจ่ายเงินปันผลเกินกว่าร้อยละ

	ละ 50 ของเงินกำไรสุทธิหลังหักภาษี CRB จะต้องนำเงินมาชำระหนี้ต้นเงินให้แก่ผู้ให้สินเชื่อเพิ่มเติมในอัตราร้อยละ 70 ของเงินปันผลส่วนเกิน
เงื่อนไขการใช้วงเงินที่สำคัญ	<ol style="list-style-type: none"> 1) ไม่ก่อภาระหนี้สินหรือภาระผูกพันใดๆ เว้นแต่เป็นการดำเนินธุรกิจปกติ หรือผู้ให้สินเชื่อให้ความยินยอม 2) ไม่ลดทุนจดทะเบียน หรือเข้าควบกับนิติบุคคลอื่น หรือจัดตั้งหรือลงทุนในนิติบุคคลอื่นเพื่อดำเนินงานแทน หรือร่วมกับนิติบุคคลอื่นด้วยประการใดๆ ก็ตาม เว้นแต่จะได้รับความยินยอมจากผู้ให้สินเชื่อก่อน และนิติบุคคลนั้นๆ จะต้องเข้ามาร่วมรับผิดชอบในบรรดาหนี้สินตามสัญญาด้วย 3) จ่ายเงินปันผลได้ เมื่อมีเหตุการณ์ดังต่อไปนี้เกิดขึ้นครบทุกข้อแล้ว <ol style="list-style-type: none"> 3.1) CRB ไม่ได้ตกเป็นผู้ผิดนัดตามสัญญา 3.2) เงินในบัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้มีจำนวนเพียงพอที่จะชำระหนี้ตามข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญา 3.3) อัตราส่วน DSCR (Debt Service Coverage Ratio) ในปีที่จ่ายเงินปันผลต้องไม่ต่ำกว่า 1.25 : 1 4) จะต้องดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนทุน ไว้ในอัตราไม่เกิน 2.5 : 1 เว้นแต่ผู้ให้สินเชื่อเห็นสมควรกำหนดเป็นอย่างอื่น 5) จะต้องดำรงอัตราส่วน DSCR ไว้ไม่ต่ำกว่า 1.2 : 1 ยกเว้น CRB สามารถดำเนินการตามเงื่อนไขข้อ 6) ได้ ให้ดำรงอัตราส่วน DSCR ไม่ต่ำกว่า 1 : 1 6) ในขณะใดขณะหนึ่ง CRB จะต้องนำเงินเข้าฝากในบัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Reserve Account) เพื่อให้มีเงินสำรองเพียงพอที่จะชำระยอดหนี้ตามสัญญาซึ่งจะถึงครบกำหนดชำระในอีก 1 เดือนข้างหน้า
การค้ำประกัน	จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของ CRB

3. สัญญาประกันภัย

3.1 ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

ผู้รับประกันภัย	<ol style="list-style-type: none"> 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 2559– 14 สิงหาคม 2560
จำนวนเงินเอาประกัน	<p>764.69 ล้านบาท</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) บมจ. ทิพยฯ 458.81 ล้านบาท (60%)

	2) บมจ. กรุงเทพฯ 305.88 ล้านบาท (40%)
ประเภทกรมธรรม์	1) ประกันความเสี่ยงภัยทุกชนิด(Industrial All Risk) ทุนประกัน 600.00 ล้านบาท 2) ประกันธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ทุนประกัน 164.69 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 ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคาร ไทยพาณิชย์ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	14 สิงหาคม 2559– 14 สิงหาคม 2560
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 ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด
ระยะเวลาประกันภัย	14 สิงหาคม 2559– 14 สิงหาคม 2560
จำนวนเงินเอาประกัน	164.69 ล้านบาท 1) บมจ. ทิพยฯ 98.81 ล้านบาท (60%) 2) บมจ. กรุงเทพฯ 65.88 ล้านบาท (40%)
ความคุ้มครอง	ความสูญเสียของกำไรขั้นต้นหรือค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นจากการทำงานตามที่กำหนดไว้ อันสืบเนื่องมาจากความเสียหายที่เกิดขึ้นกับทรัพย์สินที่เอาประกันภัยไว้

● บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด

1. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

คู่สัญญา	1) บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“MGP”) 2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง (“ผู้ให้สินเชื่อ”)
วันที่ทำสัญญา	2 สิงหาคม 2556
วงเงินสินเชื่อ	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP
อัตราดอกเบี้ย	ระหว่าง 5 ปีนับแต่เบิกเงินกู้ครั้งแรก MLR-1.5% หลังจากนั้น MLR-1.25%
ระยะเวลาการชำระหนี้	ภายใน 120 เดือนนับตั้งแต่วันเบิกเงินกู้ครั้งแรก
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	ผู้กู้ทำหนังสือแจ้งขอรับเงินแต่ละงวดให้ผู้ให้สินเชื่อทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วันทำการ
การชำระคืน	1) ดอกเบี้ย ชำระทุกๆ 1 เดือนนับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก 2) เงินต้น ชำระงวดละ 5.24 ล้านบาท โดยชำระงวดแรกในวันครบ 25 เดือนนับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก และงวดต่อไปทุกเดือน
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
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคาร กรุงเทพ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	31 กรกฎาคม 2559– 31 กรกฎาคม 2560
จำนวนเงินเอาประกัน	845.00 ล้านบาท 1) บมจ. ทิพยฯ 507.00 ล้านบาท (60%) 2) บมจ. เมืองไทยฯ 338.00 ล้านบาท (40%)
ประเภทกรรมธรรม์	1) ประกันความเสี่ยงภัยทุกชนิด(Industrial All Risk) ทุนประกัน 620.00 ล้านบาท

- 2) ประกันธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ทุนประกัน 225.00 ล้านบาท
- 3) ประกันความรับผิดชอบต่อสาธารณะ (Public Liability) ทุนประกัน 10 ล้านบาท

2.2 ประกันภัยเครื่องจักร

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

2.3 ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของเครื่องจักร

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

● บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด

1. สัญญาจ้างจัดหาเชื้อเพลิง เดินเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	1) บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด (“ผู้ว่าจ้าง” หรือ “TSG”) 2) บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด (“ผู้รับจ้าง” หรือ “VSPP”)
วันที่ทำสัญญา	20 กันยายน 2559
วันมีผลใช้บังคับ	5 ปีหลังจาก 1 มีนาคม 2560

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

	กรณีผู้รับจ้างไม่ชำระเงินผู้ว่าจ้างมีสิทธิหักเงินค่าจ้างที่ผู้ว่าจ้างต้องจ่ายให้กับผู้รับจ้างที่ค้างชำระอยู่ได้จนครบจำนวนค่าจ้างล่วงหน้าที่ยังค้างชำระ
การสิ้นสุดของสัญญา	การสิ้นสุดสัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งดังต่อไปนี้ 1) สัญญามีกำหนดระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่โรงไฟฟ้าผ่านการทดสอบการประกันประสิทธิภาพแล้วหรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงร่วมกัน 2) ผู้รับจ้างหรือผู้ว่าจ้างถูกพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาด 3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา 4) เกิดเหตุสุดวิสัยจนโรงไฟฟ้าสิ้นสภาพไม่สามารถเดินเครื่องต่อไปได้ 5) ผู้รับจ้างหรือบุคลากรของผู้รับจ้างกระทำการโดยประมาทเลินเล่อ หรือดำเนินการผิดพลาดอันก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้า 6) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญา โดยไม่มีข้อพิพาท

2. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

การขอเงินสินเชื่อระหว่าง	1) บริษัท ทูมิ่ง กรีน จำกัด ("TSG" หรือ "ผู้ขอสินเชื่อ") 2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง ("ผู้ให้สินเชื่อ")
วันที่ในหนังสือแจ้งผลพิจารณา	13 พฤศจิกายน 2558
วงเงินสินเชื่อระยะยาว	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ TSG
อัตราดอกเบี้ย	MLR-1.5% ตลอดอายุสัญญา
ระยะเวลาการชำระหนี้	ภายใน 120 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	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 TSG และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นของ TSG ตามสัดส่วนการถือหุ้น
เงื่อนไขที่สำคัญ	1) ราชอาณาจักรส่วน D/E ไม่เกิน 2.5 เท่า และไม่ก่อนหน้ากับสถาบันการเงินอื่น 2) ดัชนีอัตราส่วน DSCR ไม่ต่ำกว่า 1.20 เท่า 3) การจ่ายเงินปันผลต้องได้รับความเห็นชอบและยินยอมจากผู้ให้สินเชื่อ

3. สัญญาประกันภัย

3.1 ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

ผู้รับประกันภัย	1) บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. กรุงเทพฯ”) 2) บริษัท ฟอลคอนประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ฟอลคอนฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท ฟุ่งสัง กรีน จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคาร กรุงเทพ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	9 กรกฎาคม 2558 – 8 มีนาคม 2560
จำนวนเงินเอาประกัน	630.00 ล้านบาท 1) บมจ. กรุงเทพฯ 504.00 ล้านบาท (80%) 2) บมจ. ฟอลคอนฯ 126.00 ล้านบาท (20%)
ประเภทกรรมกรรม	ประกันภัยการเสี่ยงภัยของผู้รับเหมา (ซี.เอ.อาร์.)

● บริษัท แมว่งศ์ เอ็นเนอจี จำกัด

1. สัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	1) บริษัท แมว่งศ์เอ็นเนอจี จำกัด (“ผู้ว่าจ้าง” หรือ “MWE”) 2) บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“ผู้รับจ้าง”)
ความสัมพันธ์ระหว่างคู่สัญญา	ผู้รับจ้างเป็นผู้ถือหุ้นในผู้ว่าจ้างร้อยละ 10.00
วันที่ทำสัญญา	10 กรกฎาคม 2557
วันมีผลใช้บังคับ	วันถัดจากวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพ (Performance Test) หรือวันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงกัน
ขอบเขตการให้บริการของผู้รับจ้างที่สำคัญ	1) ผู้รับจ้างตกลงรับประกันการเดินเครื่องเพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค(กฟภ.)เป็นจำนวน 62.4 ล้านหน่วยต่อปี (“จำนวนหน่วยที่รับประกัน”)โดยเริ่มนับตั้งแต่สัญญาเริ่มผลบังคับใช้ ทั้งนี้ กรณีภาวะปกติหากผู้รับจ้างสามารถขายไฟฟ้าได้น้อยกว่าจำนวนหน่วยที่รับประกัน ผู้รับจ้างยินยอมให้ผู้ว่าจ้างปรับเป็นเงินจำนวน 0.50 บาทต่อหน่วยของจำนวนหน่วยที่น้อยกว่าหน่วยที่รับประกัน อย่างไรก็ตาม หากผู้รับจ้างสามารถเดินเครื่องได้มากกว่าจำนวนหน่วยที่รับประกัน ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายโบนัสให้แก่ผู้รับจ้างเป็นเงินจำนวน 0.50 บาทต่อหน่วยของจำนวนหน่วยที่มากกว่า 2) จัดหาและสำรองเชื้อเพลิงชีวมวลให้เพียงพอต่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า โดยมีปริมาณสำรองไม่น้อยกว่า 15 วัน ทั้งนี้ หากไม่มีการสำรองและเกิดภาวะขาดแคลนเชื้อเพลิงจนไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้ ผู้รับจ้างจะต้องรับผิดชอบความเสียหายที่เกิดขึ้น 3) จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้อยู่ใน

	<p>สภาพพร้อมใช้งานและมีอายุการใช้งานตามที่ควรจะเป็น</p> <ol style="list-style-type: none"> เดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ จัดหารวัสดุ อุปกรณ์ อะไหล่ และเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็นต่อการผลิตไฟฟ้า ควบคุมสภาพแวดล้อมให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด จัดทำรายงานเสนอผู้ว่าจ้าง ประสานงานกับการไฟฟ้าและหน่วยงานราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การดำเนินการเป็นไปโดยถูกต้องตามกฎหมาย รวมทั้งดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์ระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน โดยค่าใช้จ่ายของผู้รับจ้าง ดำเนินการเพื่อให้ได้การรับรองตามมาตรฐาน ISO 9000 ตามข้อกำหนดของบัตรส่งเสริมการลงทุน
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	<ol style="list-style-type: none"> จ่ายตามจำนวนหน่วยที่ขายให้โรงไฟฟ้าในอัตราดังนี้ <ol style="list-style-type: none"> ปีที่ 1 หน่วยละ 1.75 บาทของจำนวนหน่วยที่ขายได้ในเดือนนั้นๆ ก่อนหักค่าดำเนินการที่โรงไฟฟ้าเรียกเก็บ ปีที่ 2 และปีที่ 3 จะปรับขึ้นจากปีที่ 1 อ้างอิงตามอัตราค่าไฟฟ้าและค่าแรงที่เพิ่มขึ้น ค่าจ้างช่วงเวลาระหว่าง COD จนถึงวันที่สัญญาจะมีผลบังคับใช้ให้เป็นการตกลงร่วมกันระหว่างผู้ว่าจ้างและผู้รับจ้าง ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายค่าจ้างล่วงหน้าเป็นเงิน 15 ล้านบาท โดยผู้รับจ้างจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา โดยผู้ว่าจ้างจะหักออกจากค่าจ้างดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> งวดที่ 1 จำนวน 2 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 3 ก่อนครบกำหนดสัญญา งวดที่ 2 จำนวน 2 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 2 ก่อนครบกำหนดสัญญา งวดที่ 3 จำนวน 3 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนสุดท้ายก่อนครบกำหนดสัญญา งวดที่ 4 จำนวน 4 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 1 หลังครบกำหนดสัญญา งวดที่ 5 จำนวน 4 ล้านบาทจากค่าจ้างของเดือนที่ 2 หลังครบกำหนดสัญญา <p>ในกรณีที่ผู้รับจ้างไม่สามารถชำระค่าจ้างล่วงหน้าดังกล่าวข้างต้น ผู้ว่าจ้างมีสิทธิหักเงินค่าจ้างที่ผู้ว่าจ้างต้องจ่ายให้กับผู้รับจ้างที่ค้างชำระอยู่ได้จนครบจำนวน</p> กรณีเกิดเหตุสุดวิสัยจนเป็นเหตุให้ผู้รับจ้างไม่สามารถเดินเครื่องผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ ผู้ว่าจ้างจะชำระให้กับผู้รับจ้างในส่วนของค่าจ้างและเงินเดือน เงินประกันสังคม เงินสวัสดิการพนักงาน เงินชดเชยตามกฎหมายแรงงาน ค่ารักษาความปลอดภัย และค่าใช้จ่ายที่จำเป็นอื่นๆ ในช่วงเวลาที่เกิดเหตุสุดวิสัย แต่ไม่เกิน 6 เดือน ค่าจ้างตามข้อ 1) จะชำระภายใน 35 วันนับจากวันที่ผู้ว่าจ้างได้วางบิลเรียกเก็บค่าไฟฟ้าประจำเดือนต่อการไฟฟ้า และหลังจากที่ผู้รับจ้างแจ้งหนี้เป็นที่เรียบร้อยแล้ว
การสิ้นสุดของสัญญา	<p>การสิ้นสุดของสัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> ครบกำหนด 3 ปี นับจากวันที่สัญญาจะมีผลใช้บังคับ และทั้งสองฝ่ายไม่ประสงค์จะต่อสัญญา

	2) ผู้รับจ้างหรือผู้ว่าจ้างอยู่ในภาวะล้มละลายตามคำพิพากษาของศาลหรือเป็นบุคคลหนี้สินล้นพ้นตัว 3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา 4) เกิดเหตุสุดวิสัย 5) ผู้รับจ้างหรือบุคลากรของผู้รับจ้างกระทำการโดยประมาทเลินเล่อ หรือดำเนินการผิดพลาดอันก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้า 6) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญา โดยไม่มีข้อพิพาท
การบอกเลิกสัญญา ก่อนวันมีผลใช้บังคับ	ผู้ว่าจ้างสงวนสิทธิในการบอกเลิกสัญญาได้ก่อนวันที่สัญญาจ้างจะมีผลใช้บังคับ โดยที่ผู้รับจ้างไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ ได้

2. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

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

3. สัญญาประกันภัย

3.1 ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

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

3.2 ประกันภัยเครื่องจักร

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

3.3 ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของเครื่องจักร

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

● บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด

1. สัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	1) บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“ผู้ว่าจ้าง” หรือ “PGP”) 2) บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี่ แมเนจเม้นท์ จำกัด (“ผู้รับจ้าง”)
วันที่ทำสัญญา	24 มีนาคม 2559
วันมีผลใช้บังคับ	วันถัดจากวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพ (Performance Test) หรือ

	วันเริ่มต้นอื่นที่ตกลงกัน
ขอบเขตการให้บริการของผู้รับจ้างที่สำคัญ	<ol style="list-style-type: none"> 1) จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลให้เพียงพอต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าโดยมีปริมาณสำรองไม่น้อยกว่า 15 วัน 2) จัดหาวัสดุ อุปกรณ์ อะไหล่ และเคมีภัณฑ์ต่างๆที่จำเป็นต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า 3) จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน 4) เดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าเพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ 5) จัดการควบคุมสภาพแวดล้อมทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามกฎหมายที่กำหนด 6) กำจัดซีเมนต์ที่เป็นผลจากกระบวนการผลิต
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	<ol style="list-style-type: none"> 1) ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายค่าจ้างให้แก่ผู้รับจ้างตามจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้างตามอัตราดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - ปีที่ 1 ในอัตราหน่วยละ 1.4293 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 2 ในอัตราหน่วยละ 1.4371 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 3 ในอัตราหน่วยละ 1.4451 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 4 ในอัตราหน่วยละ 1.4535 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง - ปีที่ 5 ในอัตราหน่วยละ 1.4623 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง 2) ค่าจ้างในช่วงเวลาระหว่าง COD ให้เป็นการตกลงร่วมกันของผู้ว่าจ้างและผู้รับจ้าง 3) ผู้ว่าจ้างจ่ายค่าจ้างล่วงหน้าจำนวน 18,500,000 บาท โดยผู้รับจ้างจะชำระคืนดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - 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	<p>การสิ้นสุดของสัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ครบกำหนด 5 ปี นับจากวันที่สัญญามีผลใช้บังคับ และทั้งสองฝ่ายไม่ประสงค์จะต่อสัญญา 2) ผู้รับจ้างหรือผู้ว่าจ้างอยู่ในภาวะล้มละลายตามคำพิพากษาของศาลหรือเป็นบุคคลหนี้สินล้นพ้นตัว 3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา 4) ผู้รับจ้างหรือบุคลากรของผู้รับจ้างกระทำการโดยประมาทเลินเล่อ หรือดำเนินการผิดพลาดอัน

	ก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้า
	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
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	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

3. ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

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

● บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด

1. สัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	1) บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“ผู้ว่าจ้าง” หรือ “SGP”) 2) บริษัท สเตฟวีส 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 i. ปีที่ 1 ในอัตราหน่วยละ 1.4293 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง ii. ปีที่ 2 ในอัตราหน่วยละ 1.4371 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง iii. ปีที่ 3 ในอัตราหน่วยละ 1.4451 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง iv. ปีที่ 4 ในอัตราหน่วยละ 1.4535 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง v. ปีที่ 5 ในอัตราหน่วยละ 1.4623 บาทของจำนวนหน่วยที่คิดค่าจ้าง 2) ค่าจ้างในช่วงเวลาระหว่าง COD ให้เป็นการตกลงร่วมกันของผู้ว่าจ้างและผู้รับจ้าง 3) ผู้ว่าจ้างจ่ายค่าจ้างล่วงหน้าจำนวน 18,500,000 บาท โดยผู้รับจ้างจะชำระคืนดังนี้ i. หักเงินค่าจ้างเดือนที่สามก่อนครบกำหนด จำนวน 2,000,000 บาท ii. หักเงินค่าจ้างเดือนที่สองก่อนครบกำหนด จำนวน 2,000,000 บาท iii. หักเงินค่าจ้างเดือนสุดท้ายก่อนครบกำหนด จำนวน 3,000,000 บาท

	iv. หักเงินค่าจ้างเดือนที่หนึ่งหลังครบกำหนด จำนวน 5,000,000 บาท 4) 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

การขอเงินสินเชื่อระหว่าง	1) บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“SGP” หรือ “ผู้ขอสินเชื่อ”) 2) สถาบันการเงินภายในประเทศแห่งหนึ่ง (“ผู้ให้สินเชื่อ”)
วันที่ในหนังสือแจ้งผลพิจารณา	14 กันยายน 2559
วงเงินสินเชื่อระยะยาว	500 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ SGP
อัตราดอกเบี้ย	MLR -2% ตลอดอายุสัญญา
ระยะเวลาการชำระหนี้	120 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	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 SGP และค้ำประกันโดยผู้ถือหุ้นของ SGP ตามสัดส่วนการถือหุ้น

3. ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

ผู้รับประกันภัย	บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) (“บมจ. กรุงเทพฯ”)
ผู้เอาประกันภัย	บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด
ผู้รับผลประโยชน์	ธนาคารกรุงเทพ จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
ระยะเวลาประกันภัย	01 กรกฎาคม 2559 – 01 กรกฎาคม 2561
จำนวนเงินเอาประกัน	693.00 ล้านบาท
ประเภทกรรมธรรม์	ประกันภัยการเสี่ยงภัยของผู้รับเหมา (ซี.เอ.อาร์.)

สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”)

ผู้ผลิตไฟฟ้า	CRB	MGP	TSG	MWE	PGP	SGP
เลขที่สัญญา	VSPP-PEA-022/2554	VSPP-PEA-005/2556	VSPP-PEA-116/2555	FiT-PEA-003/2558	FiT-PEA-004/2558	FiT-PEA-009/2558
วันที่ทำสัญญา	18 พฤศจิกายน 2554	26 มีนาคม 2556	19 ธันวาคม 2555	8 กรกฎาคม 2558	11 กันยายน 2558	11 กันยายน 2558
ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด/ ระดับแรงดัน	9.2 MW /33,000 V	8 MW /22,000 V	9.2 MW /33,000 V	8 MW /22,000 V	9.2MW /33,000 V	9.2MW /33,000 V
จุดรับซื้อไฟฟ้า	ต.นาโพธิ์ อ.ทุ่งสง นครศรีธรรมราช	ต.ชัยมงคล อ.เมือง สมุทรสาคร	ต.ทุ่งสัง อ.ทุ่งใหญ่ นครศรีธรรมราช	ต.วังชัน อ.แม่วงก์ นครสวรรค์	ต.ป่าบอน อ.ป่าบอน พัทลุง	ต.ควนกาหลง อ. ควนกาหลง สตูล
วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ตามสัญญา (SCOD)	30 มิถุนายน 2556	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2557	16 ธันวาคม 2558	28 กุมภาพันธ์ 2560	28 กุมภาพันธ์ 2560
การใช้และสิ้นสุดสัญญา	14 มีนาคม 2572	สัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์				
เงื่อนไขการชำระเงิน ค่าซื้อไฟฟ้า*	กฟภ. จะจัดบันทึกหน่วยการขายไฟฟ้า (credit) และคำนวณค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือน และแจ้งผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเพื่อจัดทำใบแจ้งหนี้ โดยการไฟฟ้าจะชำระค่าไฟฟ้าให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากภายใน 30 วันนับจากวันที่ กฟภ. ได้รับใบแจ้งขอรับเงิน					
การใช้และสิ้นสุดสัญญา Feed in Tariff	การสนับสนุนราคารับซื้อค่าไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนแบบ Feed in Tariff (FiT) ที่มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งมากกว่า 3 เมกะวัตต์ ราคารับซื้อไฟฟ้า 4.54 บาทต่อหน่วยขาย โดยราคา 4.54 บาทจะคงที่จนถึงปี พ.ศ.2560 และ					

ผู้ผลิตไฟฟ้า	CRB	MGP	TSG	MWE	PGP	SGP
	หลังจากปี พ.ศ.2560 ราคา FiTv จะปรับตัวตามอัตราเงินเพื่อขึ้นพื้นฐาน รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed in Tariff (FiT) ประกอบด้วย รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed in Tariff (FiT) และรายได้จาก FiT Premium ซึ่งเงินอุดหนุน FiT Premium จะมีระยะเวลาการสนับสนุน 8 ปี นับจากดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD)					
ผู้ผลิตไฟฟ้า	TPCH1		TPCH2		TPCH5	
เลขที่สัญญา	FiT-PEA-003/2559		FiT-PEA-004/2559		FiT-PEA-006/2559	
วันที่ทำสัญญา	23 ธันวาคม 2559		23 ธันวาคม 2559		23 ธันวาคม 2559	
ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด/ระดับแรงดัน	9.2 MW /33,000 V		9.2 MW /33,000 V		9.2 MW /33,000 V	
จุดรับซื้อไฟฟ้า	ต.บุตตี้ อ.เมือง จ.ยะลา		ต.บุตตี้ อ.เมือง จ.ยะลา		ต.บางปอ อ.เมือง จ.นราธิวาส	
วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา (SCOD)	31 ธันวาคม 2561		31 ธันวาคม 2561		31 ธันวาคม 2561	
การใช้และสิ้นสุดสัญญา	สัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์					
เงื่อนไขการชำระเงินค่าซื้อไฟฟ้า*	กฟผ. จะจัดบันทึกหน่วยการขายไฟฟ้า (credit) และคำนวณค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือน และแจ้งผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเพื่อจัดทำใบแจ้งหนี้ โดยการไฟฟ้าจะชำระค่าไฟฟ้าให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากภายใน 30 วันนับจากวันที่ กฟผ. ได้รับใบแจ้งขอรับเงิน					
การใช้และสิ้นสุดสัญญา Feed in Tariff	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 จะปรับตัวตามอัตราเงินเพื่อขึ้นพื้นฐาน รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed in Tariff (FiT) ประกอบด้วย รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed in Tariff (FiT) และรายได้จาก FiT Premium ซึ่งเงินอุดหนุน FiT Premium จะมีระยะเวลาการสนับสนุน 8 ปี เท่ากับ 0.30 บาท โครงการที่อยู่ในพื้นที่ชายแดนภาคใต้ได้รับ 0.50 บาทตลอดอายุโครงการ นับจากดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ของโครงการ TPCH1/TPCH2/TPCH3 เป็นโครงการที่มีการแข่งขันราคาและทางบริษัท ชนะการประมูล โดย TPCH1 และ TPCH 2 เสนออัตราส่วนลด FIT _F ร้อยละ 81.17 TPCH 5 เสนออัตราส่วนลด FIT _F ร้อยละ 67.78					

*อ้างอิงจากระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน)

10. ความเห็นของที่ปรึกษาการเงินอิสระ

รายละเอียดตามรายงานความเห็นที่ปรึกษาการเงินอิสระต่อรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทจดทะเบียน และรายการที่เกี่ยวข้องกันของบริษัท แอดไวเซอร์ พลัส จำกัด (สิ่งที่ส่งมาด้วยลำดับที่ 3)

สรุปความเห็นของที่ปรึกษาทางการเงินอิสระต่อการทำรายการข้างต้น ดังนี้

1. รายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ (รายการที่ 1 การลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวล)

การดำเนินการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยทั้ง 4 แห่งคือ ทีพีซีเอช 1 ทีพีซีเอช 2 ทีพีซีเอช 5 และ ปัตตานี กรีน เป็นการดำเนินงานตามเป้าหมายของบริษัท เพื่อเป็นผู้นำด้านการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยมุ่งเน้นลงทุนโรงไฟฟ้าประเภทใช้เชื้อเพลิงชีวมวลซึ่งเป็นประเภทเชื้อเพลิงที่บริษัทมีประสบการณ์ในการดำเนินธุรกิจอยู่แล้วเนื่องจากบริษัทมีโรงไฟฟ้าชีวมวลที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 5 แห่งและกำลังก่อสร้างใกล้จะแล้วเสร็จอีก 1 แห่งรวมเป็น 6 แห่ง ซึ่งการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่เพิ่มขึ้นจะเป็นการสร้างความมั่นคงและเพิ่มรายได้และผลตอบแทนให้กับบริษัทในระยะยาว โดยมีอัตราผลตอบแทนดังนี้ (โปรดดูรายละเอียดเพิ่มเติมในเอกสารแนบ 3 การประเมินความเหมาะสมของการลงทุน)

	หน่วย	ทีพีซีเอช 1	ทีพีซีเอช 2	ทีพีซีเอช 5	ปัตตานี กรีน
อัตราผลตอบแทน (Project IRR)	ร้อยละ	11.42	11.64	10.61	23.97
ระยะเวลาคืนทุน (Payback Period) ^{1/}	ปี	7.1	7.0	7.4	3.8
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ (Net Present Value) ^{2/}	ล้านบาท	236.31	246.89	149.15	1,980.96

หมายเหตุ : 1/นับจากวันเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์

2/มูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดรับสุทธิหลังหักเงินลงทุน

ด้วยเหตุผลที่กล่าวมาข้างต้น ที่ปรึกษาทางการเงินอิสระจึงมีความเห็นว่าการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้า ทีพีซีเอช 1 ทีพีซีเอช 2 ทีพีซีเอช 5 และ ปัตตานี กรีน **มีความเหมาะสมและผู้ถือหุ้นควรลงมติอนุมัติ**ให้ ทีพีซีเอช 1, ทีพีซีเอช 2, ทีพีซีเอช 5 และ ปัตตานี กรีน ลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าโดยมีมูลค่าการก่อสร้างเท่ากับ 3,957 ล้านบาท แต่อย่างไรก็ตาม การตัดสินใจสุดท้ายขึ้นอยู่กับดุลยพินิจและการตัดสินใจของผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ

2. รายการเกี่ยวโยง (รายการที่ 2 : รายการว่าจ้าง TPOLY)

เนื่องจากไทยโพลีคอนส์เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างที่เป็นที่ยอมรับและมีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลให้กับผู้ประกอบการทั่วไปและโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อย 5 แห่ง และประกอบกับสัญญาการว่าจ้างไทยโพลีคอนส์ก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวล เป็นแบบจ้างเหมาเบ็ดเสร็จ (Turnkey) ซึ่งประกอบด้วย งานโยธา งานอาคาร งานระบบ งานติดตั้งเครื่องจักรและทดสอบ ที่กำหนดมูลค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าทั้ง 4 แห่งเป็นจำนวนเงินคงที่มีมูลค่ารวมเท่ากับ 3,172.77 ล้านบาท จึงถือได้ว่าบริษัทย่อยทั้ง 4 แห่ง ได้โอนความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นไปยัง TPOLY ซึ่งเป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าดังกล่าวในระดับหนึ่ง ทำให้มั่นใจได้ว่าการก่อสร้างโรงไฟฟ้างดังกล่าวจะแล้วเสร็จตามกำหนดเวลา และโรงไฟฟ้างดังกล่าวจะสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามแผนที่กำหนดไว้

นอกจากนี้ เมื่อพิจารณาถึงราคาค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลแต่ละแห่งที่เสนอโดยไทยโพลีคอนส์เป็นผู้ก่อสร้างนั้น เป็นราคาที่เหมาะสม เนื่องจากราคาค่าก่อสร้างที่เสนอโดยไทยโพลีคอนส์มีมูลค่าต่ำกว่าราคาประเมินที่โดย OWL ซึ่งเป็นที่ปรึกษาด้านวิศวกรรมจากภายนอกประเมินราคาค่าก่อสร้าง โดยสรุปได้ดังนี้ (โปรดดูรายละเอียดเพิ่มเติมในเอกสารแนบ 4 สรุปรายงานประเมินราคาค่าก่อสร้าง)

(หน่วย : บาท)

	ราคาที่เสนอ โดย ไทยโพลีคอนส์ (บาท)	ราคาประเมิน โดย OWL (บาท)	ราคาที่เสนอโดยไทยโพลีคอนส์สูง(ต่ำ) กว่าราคาประเมิน	
			(บาท)	(ร้อยละ)
ทีพีซีเอช 1	667,150,000	759,019,660	(91,869,660)	(12.10)%
ทีพีซีเอช 2	654,320,000	759,019,660	(104,699,660)	(13.79)%
ทีพีซีเอช 5	520,300,000	688,797,525	(168,497,525)	(24.46)%
ปัตตานี กรีน	1,331,000,000	1,654,594,523	(323,594,523)	(19.56)%
รวม	3,172,770,000	3,861,431,368	(688,661,368)	(17.83)%

จากตารางสรุปข้างต้น ราคาค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลทั้ง 4 แห่งที่เสนอโดยไทยโพลีคอนส์มีมูลค่ารวมเท่ากับ 3,172.77 ล้านบาท มีมูลค่าต่ำกว่าราคาที่ประเมินโดย OWL ที่เท่ากับ 3,861.42 ล้านบาท หรือต่ำกว่าเท่ากับ 688.66 ล้านบาท คิดเป็นต่ำกว่าร้อยละ 17.83 เมื่อเทียบกับราคาประเมินของ OWL ดังนั้น ที่ปรึกษาทางการเงินอิสระจึงมีความเห็นว่าราคาค่าก่อสร้างดังกล่าวเป็นราคาที่ **เหมาะสม**

เมื่อพิจารณาเงื่อนไขการชำระเงินที่กำหนดชำระตามความคืบหน้าของงานก่อสร้าง การคงเงินค่าจ้างร้อยละ 10 ของมูลค่ารวมตามสัญญา การกำหนดให้ผู้รับจ้างวางหลักประกันมูลค่าเท่ากับร้อยละ 10 ของมูลค่าตามสัญญา รวมถึงการกำหนดค่าปรับสำหรับการล่าช้าในการก่อสร้างและค่าปรับกรณีประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าไม่เป็นไปตามที่กำหนด ซึ่งถือได้ว่าเป็นเงื่อนไขการค้าปกติโดยทั่วไปและเป็นธรรมต่อผู้ว่าจ้าง ที่ปรึกษาทางการเงินอิสระจึงมีความเห็นว่าเงื่อนไขตามข้อเสนอของ ไทยโพลีคองสลิ้นเป็นธรรมต่อบริษัทย่อยทั้ง 4 แห่ง

ดังนั้น ที่ปรึกษาทางการเงินอิสระจึงมีความเห็นว่า การที่บริษัทย่อยทั้ง 4 แห่งเข้าทำสัญญาว่าจ้างให้ ไทยโพลีคองสลิ้นก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลให้กับบริษัทย่อยทั้ง 4 แห่งดังกล่าว ซึ่งมีมูลค่าก่อสร้างรวมเท่ากับ 3,172.77 ล้านบาท เป็นรายการที่เหมาะสม ผู้ถือหุ้นควรลงมติอนุมัติให้ ที่พีซีเอช 1 ที่พีซีเอช 2 ที่พีซีเอช 5 และ บัตตานี กรีน เข้าทำรายการดังกล่าว แต่อย่างไรก็ตาม การตัดสินใจสุดท้ายขึ้นอยู่กับดุลยพินิจและการตัดสินใจของผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ

3. รายการที่เกี่ยวข้องกัน (รายการที่ 3 และ 4 : รายการซื้อที่ดินจากคุณสมบัติ ชัยรัตนมโนกร)

ตามที่ที่พีซีเอช 1 และที่พีซีเอช 2 ได้รับการคัดเลือกให้เป็นผู้จำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวล สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา โดยที่พีซีเอช 1 และที่พีซีเอช 2 มีกำลังการผลิตตั้งแห่งละ 9.9 เมกะวัตต์เท่ากันและมีที่ตั้งโรงไฟฟ้าในเขตอำเภอเมือง จังหวัดยะลาและ บัตตานี กรีน ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ Adder กับกฟผ.ในวันที่ 17 สิงหาคม 2560 โดยมีที่ตั้งโรงไฟฟ้าในอำเภอหนองจิก จังหวัดปัตตานี นั้นเนื่องจากพื้นที่การก่อสร้างของโรงไฟฟ้า 3 แห่งดังกล่าวอยู่ในเขต 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ซึ่งเป็นพื้นที่ที่มีความเสี่ยงแตกต่างจากพื้นที่อื่นๆ ที่บริษัทเคยก่อสร้างโรงไฟฟ้ามาก่อน

ดังนั้นเพื่อให้บริษัทย่อยสามารถจัดหาที่ดินที่มีทำเลและคุณสมบัติที่มีความเหมาะสมและมีความปลอดภัย ภายในระยะเวลาเหมาะสมเพื่อให้สามารถก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้แล้วเสร็จและจำหน่ายไฟฟ้าได้ทันตามที่จะระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัทจึงได้เจรจากับคุณสมบัติ ชัยรัตนมโนกร ซึ่งเป็นผู้ที่ดินนั้นอยู่ในท้องที่ดังกล่าวมายาวนานกว่า 20 ปี จึงมีความคุ้นเคยกับพื้นที่เป็นอย่างดีทำให้ทราบว่าที่ดินบริเวณใดเป็นทำเลที่เหมาะสมและมีความปลอดภัยเหมาะสมเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้า ประกอบกับคุณสมบัติประกอบธุรกิจรับซื้อไม่ยางพาราและแปรรูปไม่ยางพาราในบริเวณพื้นที่ดังกล่าวมาเป็นระยะเวลานาน จึงเป็นที่รู้จักและคุ้นเคยของคนท้องถิ่นทำให้มีความน่าเชื่อถือและมีศักยภาพในการเจรจาเพื่อซื้อที่ดินและรวบรวมที่ดิน

ที่ปรึกษาทางการเงินอิสระได้พิจารณาราคาซื้อขายที่ดินในครั้งนี้โดยการอ้างอิงราคาประเมินสินทรัพย์ของผู้ประเมินสินทรัพย์อิสระแล้วเห็นว่าราคาซื้อขายที่ดินในครั้งนี้ (ทั้งส่วนที่ซื้อไปแล้วและส่วนที่จะซื้อเพิ่มเติม) จำนวน 136.93 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับราคาประเมินของผู้ประเมินสินทรัพย์อิสระที่เท่ากับ 57.38 ล้านบาทแล้ว ราคาซื้อที่ดินสูงกว่าราคาประเมินเป็นจำนวน 79.55 ล้านบาทหรือสูงกว่าร้อยละ 138.64 ของราคาประเมิน ซึ่งที่ปรึกษาทางการเงินอิสระมีความเห็นว่าราคาซื้อที่ดินจาก

คุณสมบัติ ชัยรัตน์มโนกรเป็นมูลค่าที่สูงกว่าราคาประเมินจึงเห็นว่าเป็นราคาที่ไม่เหมาะสม

อย่างไรก็ดีการให้คุณสมบัติ ชัยรัตน์มโนกรเป็นผู้ดำเนินการจัดหาที่ดินในทำเลที่เหมาะสมตามที่บริษัทกำหนด เนื่องจากคุณสมบัติเป็นผู้ที่ดำเนินธุรกิจอยู่ในท้องที่ดังกล่าวมายาวนานกว่า 20 ปีจึงมีความคุ้นเคยกับพื้นที่ดังกล่าวเป็นอย่างดีทำให้ทราบว่าที่ดินบริเวณใดเป็นทำเลที่เหมาะสมและมีความปลอดภัยเหมาะสมเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าได้ ประกอบกับคุณสมบัติประกอบธุรกิจรับซื้อไม้ยางพาราและแปรรูปไม้ยางพาราในบริเวณพื้นที่ดังกล่าวเป็นระยะเวลานาน จึงเป็นที่รู้จักและคุ้นเคยกับคนท้องถิ่นทำให้มีความน่าเชื่อถือและมีศักยภาพในการเจรจาเพื่อซื้อที่ดินและรวบรวมที่ดินในทำเลที่เหมาะสมดังกล่าวได้ ด้วยเหตุผลดังที่กล่าวมาแล้วข้างต้นที่ปรึกษาทางการเงินอิสระมีความเห็นว่า รายการซื้อที่ดินจากคุณสมบัติ ชัยรัตน์มโนกรนั้นมีความเหมาะสม

ทั้งนี้แม้ว่าราคาซื้อที่ดินจากคุณสมบัติ ชัยรัตน์มโนกรในครั้งนี้จะเป็นราคาที่ไม่เหมาะสม แต่เมื่อพิจารณาข้อดี/ประโยชน์ที่เกิดจากการทำรายการซื้อที่ดินได้แก่ เพื่อให้สามารถดำเนินการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่และบรรลุเป้าหมายการดำเนินธุรกิจของบริษัท ที่ดินมีความเหมาะสมในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าสามารถเริ่มการก่อสร้างได้ภายหลังจากได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น นอกจากนี้ยังเป็นที่ดินที่บริษัทได้รับความเห็นชอบจากกฟผ.และกฟผ.ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้ลงนามแล้ว และข้อเสีย/ความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้นหากไม่ทำรายการเช่นความเสี่ยงจากการต้องใช้เวลาในการจัดหาที่ดินแห่งใหม่ ความเสี่ยงจากการต้องใช้เวลาในการรวบรวมที่ดินแต่ละแปลงที่อยู่ติดต่อกันเป็นผืนใหญ่และอยู่ในทำเลที่มีคุณสมบัติที่เหมาะสมสำหรับเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าเช่นอยู่ใกล้จุดเชื่อมต่อกับสายส่งไฟฟ้าของกฟผ.และ กฟผ. ใกล้แหล่งเชื้อเพลิง ใกล้เส้นทางคมนาคม เป็นต้น รวมถึงการต้องเสียเวลาในการจัดทำประชาพิจารณ์ (สำหรับโรงไฟฟ้าปัตตานี กรีน) และต้องขออนุมัติการย้ายสถานที่ตั้งของโรงไฟฟ้าจาก กฟผ.และกฟผ. ซึ่งอาจทำให้การก่อสร้างล่าช้า รวมถึงค่าใช้จ่ายที่ต้องเพิ่มขึ้นจากการจัดหาที่ดินแห่งใหม่ (นอกเหนือจากมูลค่าที่ดินที่ได้รับโอนมาแล้ว 119.71 ล้านบาท) ซึ่งจะทำให้ต้นทุนในการลงทุนเพิ่มสูงขึ้นและทำให้อัตราผลตอบแทนลดลง

นอกจากนี้ในการศึกษาความคุ้มค่าของการลงทุนในโครงการ ที่ปรึกษาทางการเงินอิสระได้นำราคาซื้อที่ดินจากคุณสมบัติซึ่งเป็นราคาที่สูงกว่าราคาประเมินดังกล่าวมาใช้ในการคำนวณ แล้วพบว่า

- (1) มูลค่าปัจจุบันสุทธิ (Net Present Value) ของการลงทุนในโครงการ ที่พีซีเอช 1 ที่พีซีเอช 2 และปัตตานี กรีน มีมูลค่าตามกรณีฐาน (Base Case) เท่ากับ 223.31 ล้านบาท 246.89 ล้านบาท และ 1,980.96 ล้านบาท ตามลำดับซึ่งมีค่ามากกว่าศูนย์ และ
- (2) ผลตอบแทนจากการลงทุน (Internal Rate of Return: IRR) ในโครงการ ที่พีซีเอช 1 ที่พีซีเอช 2 และ ปัตตานี กรีน ในกรณีฐานเท่ากับร้อยละ 11.42 ร้อยละ 11.64 และร้อยละ 23.97 ต่อปีตามลำดับ ซึ่งมากกว่าอัตราต้นทุนทางการเงินถ่วงเฉลี่ยในกรณีฐานที่ร้อยละ 7.59 ร้อยละ 7.49 และร้อยละ 7.61 ต่อปี ตามลำดับ อีกทั้งยังมีอัตราผลตอบแทนที่สูงกว่านโยบายการลงทุนของบริษัทที่จะลงทุนในโครงการที่มีผลตอบแทนจากการลงทุนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ต่อปี

ที่ปรึกษาทางการเงินอิสระเห็นว่าแม้ว่าราคาซื้อที่ดินจากคุณสมบัติจะเป็นราคาที่ไม่เหมาะสม เนื่องจากเป็นราคาซื้อที่สูงกว่าราคาประเมินของผู้ประเมินสินทรัพย์อิสระ แต่เมื่อพิจารณาเหตุผลและความจำเป็นรวมถึงข้อดี/ประโยชน์เปรียบเทียบกับข้อด้อย/ความเสี่ยงจากการทำการซื้อขายข้างต้นแล้ว เห็นว่ารายการซื้อที่ดินจากคุณสมบัติ ชัยวัฒน์ในกรณีจะส่งผลดีและเป็นประโยชน์ต่อบริษัทและผู้ถือหุ้นมากกว่าอีกทั้งผลตอบแทนจากการลงทุนใน ทีพีซีเอช 1 ทีพีซีเอช 2 และ ปัตตานี กรีน ก็ยังเป็นไปตามนโยบายการลงทุนของบริษัท ที่ปรึกษาทางการเงินอิสระจึงมีความเห็นว่าผู้ถือหุ้นควรอนุมัติรายการซื้อที่ดินจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกันในครั้งนี้ อย่างไรก็ตามการตัดสินใจสุดท้ายขึ้นอยู่กับดุลยพินิจและการตัดสินใจของผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ

ทั้งนี้ที่ปรึกษาทางการเงินอิสระขอรับรองว่าได้พิจารณาให้ความเห็นเกี่ยวกับการทำการซื้อขายได้มาซึ่งสินทรัพย์และรายการเกี่ยวโยง 2 รายการของบริษัทในครั้งนี้ด้วยความรอบคอบตามหลักมาตรฐานวิชาชีพ โดยคำนึงถึงประโยชน์ของผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ

บริษัท ขอรับรองว่า ข้อความในสารสนเทศฉบับนี้ถูกต้องและเป็นความจริงทุกประการ และได้จัดทำขึ้นด้วยความรอบคอบและระมัดระวังโดยยึดถือผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ และสารสนเทศฉบับนี้ทำขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อแสดงสารสนเทศเท่านั้น ไม่ได้ทำขึ้นเพื่อเป็นการเชิญชวนหรือเป็นคำแนะนำเพื่อให้ได้มาหรือจองซื้อหลักทรัพย์

บริษัท ทีพีซี พาวเวอร์ โซลูชั่นส์ จำกัด (มหาชน)



(นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล)

กรรมการและกรรมการผู้จัดการ