

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)
BCPG PUBLIC COMPANY LIMITED

ส่วนที่ 2.2
การประกอบธุรกิจ

1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

1.1 วิสัยทัศน์ วัตถุประสงค์ เป้าหมาย และกลยุทธ์ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

1.1.1 วิสัยทัศน์

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) (“BCPG” หรือ “บริษัทฯ”) และบริษัทย่อยของบริษัทฯ (รวมเรียกว่า “กลุ่มบริษัทฯ”) มีวิสัยทัศน์ในการดำเนินธุรกิจ คือ “สร้างสรรค์ธุรกิจพลังงานด้วยนวัตกรรมอันเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และมุ่งมั่นพัฒนาองค์กรสู่ความเป็นเลิศอย่างยั่งยืน ด้วยบุคลากรที่รอบรู้และชาญฉลาด”

1.1.2 พันธกิจ

“ลงทุน พัฒนา และดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดทั่วโลกด้วยเทคโนโลยีที่ทันสมัย บนรากฐานของคตินิยมร่วมขององค์กร การจัดการและหลักบริหารธุรกิจ เพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืนและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม”

1.1.3 เป้าหมายและกลยุทธ์ในการดำเนินงานของบริษัทฯ

กลุ่มบริษัทฯ มุ่งมั่นที่จะลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรวมทั้งสิ้น 1,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2563 ทั้งในประเทศและต่างประเทศ

ทั้งนี้กลุ่มบริษัทฯ มีแผนที่จะเข้าลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนรูปแบบต่างๆ เช่น โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพ โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล และโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ เป็นต้น ผ่านการเข้าซื้อธุรกิจ และ/หรือ พัฒนาโครงการใหม่ทั้งในและต่างประเทศ ซึ่งรวมถึงประเทศในทวีปเอเชีย โดยเฉพาะในแถบเอเชียเหนือ

1.2 ประวัติความเป็นมา และพัฒนาการที่สำคัญ

1.2.1 ประวัติความเป็นมาที่สำคัญ

บริษัทฯ จัดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม 2558 ด้วยทุนจดทะเบียนแรกเริ่มจำนวน 20.0 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2.0 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.0 บาท โดยมีบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (“BCP”) เป็นผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ร้อยละ 99.9

ต่อมาที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น BCP ครั้งที่ 1/2558 เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2558 มีมติอนุมัติแผนการปรับโครงสร้างกลุ่มธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนและแผนการเสนอขายหุ้นสามัญของบริษัทฯ ต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) เพื่อรองรับการปรับโครงสร้างกลุ่มธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนและการขยายธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในอนาคต โดยให้บริษัทฯ รับโอนสิทธิทรัพย์สินและกิจการโดยการซื้อสินทรัพย์ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา รวม 38 เมกะวัตต์ ที่ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา (“โครงการระยะที่ 1”) จาก BCP และเข้าซื้อหุ้นบริษัทย่อยของ BCP ที่ดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งหมด ส่งผลให้บริษัทฯ เป็นเจ้าของโครงการระยะที่ 1 และเข้าถือหุ้นร้อยละ 99.9 ในบริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี จำกัด (“BSE”) บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (บุรีรัมย์) จำกัด (“BSE-BRM”) บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (บุรีรัมย์ 1) จำกัด (“BSE-BRM 1”) บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (ชัยภูมิ 1) จำกัด (“BSE-CPM 1”) บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (นครราชสีมา) จำกัด (“BSE-NMA”) และ บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (ปราจีนบุรี) จำกัด (“BSE-PRI”) (โปรดดูรายละเอียดเกี่ยวกับการปรับโครงสร้างดังกล่าวในหัวข้อ 1.2.3 การปรับโครงสร้างของกลุ่มบริษัทฯ)

ปัจจุบัน บริษัทฯ ลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยในประเทศไทย บริษัทฯ มีกลุ่มธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนภายใต้การดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ซึ่งได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา รวม 118 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งรวมประมาณ 170 เมกะวัตต์) แบ่งระยะเวลาการพัฒนาโครงการได้เป็น 3 ระยะ มีรายละเอียด ดังนี้

โครงการ	กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา (เมกะวัตต์)	ดำเนินการโดย	ประเภทโรงไฟฟ้า
ระยะที่ 1	38	▪ บริษัทฯ	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
ระยะที่ 2	32	▪ BSE	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
ระยะที่ 3	48	<ul style="list-style-type: none"> ▪ BSE-BRM ▪ BSE-BRM 1 ▪ BSE-CPM 1 ▪ BSE-NMA ▪ BSE-PRI 	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ต่อมาในไตรมาสที่ 1 ปี 2559 กลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งตั้งอยู่ที่ประเทศญี่ปุ่นกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา รวม 164 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งรวมประมาณ 200 เมกะวัตต์) ผ่านการถือหุ้นโดยบริษัทย่อย แบ่งเป็นโครงการที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา รวม 20 เมกะวัตต์ และโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา รวม 144 เมกะวัตต์ (โปรดดูรายละเอียดเกี่ยวกับโครงสร้างการถือหุ้นของของกลุ่มบริษัทฯ ภายหลังการเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งตั้งอยู่ที่ประเทศญี่ปุ่น ในหัวข้อ 1.2.3 การปรับโครงสร้างของกลุ่มบริษัทฯ รายละเอียดเกี่ยวกับโครงการที่ดำเนินการเชิง

พาณิชย์แล้วในส่วนที่ 2.2 หัวข้อ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ และโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาในส่วนที่ 2.2 หัวข้อ 6 โครงการในอนาคต)

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2559 HMJ บริษัทย่อยในกลุ่มบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100.0 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายสินทรัพย์ (Asset Purchase Agreement) กับนิติบุคคลรายหนึ่ง¹ เพื่อซื้อใบอนุญาตและที่ดินที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งตั้งอยู่ที่ประเทศญี่ปุ่นจำนวน 2 โครงการ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 30 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งรวมประมาณ 36 เมกะวัตต์) (โปรดดูรายละเอียดเกี่ยวกับโครงการดังกล่าวในส่วนที่ 2.2 หัวข้อ 6 โครงการในอนาคต)

นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2559 โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับสหกรณ์ภาคการเกษตรที่กลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้สนับสนุนโครงการได้รับคัดเลือกให้เข้าร่วมโครงการ โดยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 12 เมกะวัตต์ (โปรดดูรายละเอียดเกี่ยวกับโครงการดังกล่าวในส่วนที่ 2.2 หัวข้อ 6 โครงการในอนาคต)

ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ทั้งที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วและอยู่ระหว่างการพัฒนา กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวมทั้งสิ้น 324 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งรวมประมาณ 418 เมกะวัตต์)

1.2.2 พัฒนาการที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ

บริษัทฯ ดำเนินการปรับโครงสร้างแล้วเสร็จในเดือนธันวาคม 2558 ทุกรายก็ดี โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่ปี 2554 โดยมีรายละเอียดพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้

เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
มิถุนายน 2553	<ul style="list-style-type: none">BCP ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่ VSPP-PEA-038/2553 กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 8 เมกะวัตต์ ที่ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา โดยสัญญาดังกล่าวได้ส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในอัตรา 8.0 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

¹ นิติบุคคลดังกล่าวมิได้เป็นนิติบุคคลที่เกี่ยวข้องกันตามนิยามในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ.21/2551 เรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน

เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
กรกฎาคม 2553	<ul style="list-style-type: none"> ▪ BCP ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังต่อไปนี้ กับ กฟผ. กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาสัญญาละ 8 เมกะวัตต์ จำนวน 10 สัญญา รวมกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาทั้งสิ้น 80 เมกะวัตต์ โดยสัญญาดังกล่าวได้ส่วนเพิ่มราคาปรับซื้อไฟฟ้า (Adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในอัตรา 8.0 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ <ul style="list-style-type: none"> - สัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่ VSPP-PEA-051/2553 และ VSPP-PEA-052/2553 ที่ตำบลบ้านม้า อำเภอบางปะหัน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา - สัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่ VSPP-PEA-053/2553 และ VSPP-PEA-054/2553 ที่ตำบลดอนพุด อำเภอดอนพุด จังหวัดสระบุรี - สัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่ VSPP-PEA-055/2553 และ VSPP-PEA-056/2553 ที่ตำบลนายาว อำเภอพระพุทธบาท จังหวัดสระบุรี - สัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่ VSPP-PEA-057/2553 และ VSPP-PEA-058/2553 ที่ตำบลพุด่าง อำเภอพระพุทธบาท จังหวัดสระบุรี - สัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่ VSPP-PEA-059/2553 และ VSPP-PEA-060/2553 ที่ตำบลบ้านเพชร อำเภอบำเหน็จณรงค์ จังหวัดชัยภูมิ
สิงหาคม 2553	<ul style="list-style-type: none"> ▪ BCP ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่ PPA-SPP/NF-2010-004 กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 30 เมกะวัตต์ ที่ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา โดยสัญญาดังกล่าวได้ส่วนเพิ่มราคาปรับซื้อไฟฟ้า (Adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในอัตรา 8.0 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
มีนาคม 2554	<ul style="list-style-type: none"> ▪ BCP จัดทะเบียนจัดตั้ง BSE ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 150.0 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1.5 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100.0 บาท โดยเป็นบริษัทย่อยซึ่ง BCP ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.9
พฤษภาคม 2554 – พฤษภาคม 2557	<ul style="list-style-type: none"> ▪ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ได้รับมาตรฐานมงกุฎไทย (Crown Standard) จากองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก เนื่องจากเป็นโครงการที่มีความรับผิดชอบต่อสังคม ซึ่งเป็นมาตรฐานแสดงคุณภาพโครงการกลไกการที่พัฒนาสะอาดของประเทศไทยที่เทียบเท่ามาตรฐานระดับสากล
สิงหาคม 2554	<ul style="list-style-type: none"> ▪ โครงการระยะที่ 1 กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 8 เมกะวัตต์ ภายใต้การดำเนินงานของ BCP เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยโครงการดังกล่าวตั้งอยู่ที่ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
กันยายน 2554	<ul style="list-style-type: none"> ▪ BCP โอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเลขที่ VSPP-PEA-051/2553 VSPP-PEA-052/2553 VSPP-PEA-053/2553 VSPP-PEA-054/2553 VSPP-PEA-055/2553 VSPP-PEA-056/2553 VSPP-PEA-057/2553 VSPP-PEA-058/2553 VSPP-PEA-059/2553 และ VSPP-PEA-060/2553 กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาสัญญาละ 8 เมกะวัตต์ รวมกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาทั้งสิ้น 80 เมกะวัตต์ ให้แก่ BSE
ตุลาคม 2554	<ul style="list-style-type: none"> ▪ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 8 เมกะวัตต์ ที่ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ประสบทุกภัย ส่งผลให้โครงการดังกล่าวหยุดดำเนินการชั่วคราว

เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
เมษายน 2555	<ul style="list-style-type: none"> ▪ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 8 เมกะวัตต์ ที่ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ซึ่งหยุดดำเนินการชั่วคราวตั้งแต่เดือนตุลาคม 2554 กลับมาเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ภายหลังจากที่ BCP ได้ดำเนินการปรับปรุงพื้นที่โครงการเพื่อป้องกันอุทกภัยที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้รับสินไหมทดแทนจากการประกันภัยทรัพย์สินเสียหายและธุรกิจหยุดชะงัก
พฤษภาคม 2555	<ul style="list-style-type: none"> ▪ BSE เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 1,850.0 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 18.5 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100.0 บาท ส่งผลให้ BSE มีทุนจดทะเบียนเพิ่มขึ้นจากเดิม 150.0 ล้านบาท เป็น 2,000.0 ล้านบาท โดยทยอยเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจากผู้ถือหุ้นเดิม เพื่อลงทุนขยายกิจการ โครงการระยะที่ 2
กรกฎาคม 2555	<ul style="list-style-type: none"> ▪ โครงการระยะที่ 1 กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 30 เมกะวัตต์ ภายใต้นโยบายของ BCP เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยโครงการดังกล่าวตั้งอยู่ที่ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ▪ BSE ดำเนินการเปลี่ยนแปลงจอร์รับซื้อไฟฟ้า ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเลขที่ VSPP-PEA-053/2553 และ VSPP-PEA-054/2553 กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาสัญญาละ 8 เมกะวัตต์ รวมกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาทั้งสิ้น 16 เมกะวัตต์ จากตำบลดอนพุด อำเภอดอนพุด จังหวัดสระบุรี เป็นตำบลนาแวม อำเภอกบินทร์บุรี จังหวัดปราจีนบุรี ซึ่งเป็นที่ตั้งโครงการในปัจจุบัน เพื่อความเหมาะสมในการดำเนินโครงการ เนื่องจากพื้นที่เดิมอยู่ในเขตพื้นที่ประสบอุทกภัย ▪ BSE จัดทะเบียนจัดตั้ง BSE-PRI ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 60.0 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 0.6 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100.0 บาท โดย BSE ถือหุ้นในสัดส่วน ร้อยละ 99.9 เพื่อรับโอนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการระยะที่ 3 ซึ่งตั้งอยู่ที่ตำบลนาแวม อำเภอกบินทร์บุรี จังหวัดปราจีนบุรี จาก BCP
กันยายน 2555	<ul style="list-style-type: none"> ▪ BSE จัดทะเบียนจัดตั้ง BSE-CPM 1 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 30.0 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 0.3 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100.0 บาท โดย BSE ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.9 เพื่อรับโอนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการระยะที่ 3 ซึ่งตั้งอยู่ที่ตำบลห้วยทะเล อำเภอป่าหน่วจังหวัดชัยภูมิ จาก BCP
พฤศจิกายน 2555	<ul style="list-style-type: none"> ▪ BSE จัดทะเบียนจัดตั้ง BSE-BRM ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 50.0 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 0.5 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100.0 บาท โดย BSE ถือหุ้นในสัดส่วน ร้อยละ 99.9 เพื่อรับโอนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการระยะที่ 3 ซึ่งตั้งอยู่ที่ตำบลแสงทอง อำเภอบางขัน จังหวัดบุรีรัมย์ จาก BCP ▪ BSE ได้โอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเลขที่ VSPP-PEA-053/2553 และ VSPP-PEA-054/2553 ให้แก่ BSE-PRI กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาสัญญาละ 8 เมกะวัตต์ รวมกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาทั้งสิ้น 16 เมกะวัตต์ ซึ่งตั้งอยู่ที่ตำบลนาแวม อำเภอกบินทร์บุรี จังหวัดปราจีนบุรี

เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
ธันวาคม 2555	<ul style="list-style-type: none"> ▪ BSE จัดทะเบียนจัดตั้ง BSE-NMA ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 1.0 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 0.01 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100.0 บาท โดย BSE ถือหุ้นในสัดส่วน ร้อยละ 99.9 เพื่อรับโอนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการระยะที่ 3 ซึ่งตั้งอยู่ที่ตำบลตะเคียน อำเภอด่านขุนทด จังหวัดนครราชสีมา จาก BCP ▪ BSE จัดทะเบียนจัดตั้ง BSE-BRM 1 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 1.0 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 0.01 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100.0 บาท โดย BSE ถือหุ้นในสัดส่วน ร้อยละ 99.9 เพื่อรับโอนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการระยะที่ 3 ซึ่งตั้งอยู่ที่ตำบลนุกระสัง อำเภอหนองกี่ จังหวัดบุรีรัมย์ จาก BCP
กุมภาพันธ์ 2556	<ul style="list-style-type: none"> ▪ BSE ดำเนินการเปลี่ยนแปลงจุดรับซื้อไฟฟ้า ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 4 สัญญา กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาสัญญาละ 8 เมกะวัตต์ รวมกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาทั้งสิ้น 32 เมกะวัตต์ ซึ่งจุดรับซื้อไฟฟ้าที่ยื่นขอเปลี่ยนแปลงนั้น เป็นที่ตั้งโครงการในปัจจุบัน ▪ การเปลี่ยนแปลงจุดรับไฟฟ้านี้ เป็นไปเพื่อความเหมาะสมในการดำเนินโครงการ เนื่องจากพื้นที่เดิมได้มีประกาศกฎกระทรวงให้ใช้บังคับผังเมืองรวมจังหวัดสระบุรี พ.ศ. 2554 กำหนดให้พื้นที่ของโครงการเป็นที่ดินประเภทชนบทและปศุสัตว์ ซึ่งห้ามใช้ประโยชน์ที่ดินเพื่อกิจการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า โดยมีรายละเอียด ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - สัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่ VSPP-PEA-055/2553 ย้ายจากตำบลนายาว อำเภอพระพุทธบาท จังหวัดสระบุรี ไปที่ ตำบลห้วยทะเล อำเภอบำเหน็จณรงค์ จังหวัดชัยภูมิ - สัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่ VSPP-PEA-056/2553 ย้ายจากตำบลนายาว อำเภอพระพุทธบาท จังหวัดสระบุรี ไปที่ ตำบลแสงโสม อำเภอประโคนชัย จังหวัดบุรีรัมย์ - สัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่ VSPP-PEA-057/2553 ย้ายจากตำบลพุดค่าจวน อำเภอพระพุทธบาท จังหวัดสระบุรี ไปที่ตำบลตะเคียน อำเภอด่านขุนทด จังหวัดนครราชสีมา - สัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่ VSPP-PEA-058/2553 ย้ายจากตำบลพุดค่าจวน อำเภอพระพุทธบาท จังหวัดสระบุรี ไปที่ตำบลนุกระสัง อำเภอหนองกี่ จังหวัดบุรีรัมย์
มีนาคม 2556	<ul style="list-style-type: none"> ▪ โครงการระยะที่ 2 กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 16 เมกะวัตต์ ภายใต้การดำเนินงานของ BSE เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยโครงการดังกล่าวตั้งอยู่ที่ตำบลบ้านเพชร อำเภอบำเหน็จณรงค์ จังหวัดชัยภูมิ
เมษายน 2556	<ul style="list-style-type: none"> ▪ โครงการระยะที่ 2 กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 16 เมกะวัตต์ ภายใต้การดำเนินงานของ BSE เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยโครงการดังกล่าวตั้งอยู่ที่ตำบลบ้านม้า อำเภอบางปะหัน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
พฤษภาคม 2556	<ul style="list-style-type: none"> ▪ BSE ได้โอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเลขที่ VSPP-PEA-055/2553 และ VSPP-PEA-056/2553 กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาสัญญาละ 8 เมกะวัตต์ รวมกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาทั้งสิ้น 16 เมกะวัตต์ ให้แก่ BSE-CPM 1 และ BSE-BRM ซึ่งตั้งอยู่ที่ตำบลห้วยทะเล อำเภอบำเหน็จณรงค์ จังหวัดชัยภูมิ และตำบลแสงโสม อำเภอประโคนชัย จังหวัดบุรีรัมย์ ตามลำดับ

เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
มิถุนายน 2556	<ul style="list-style-type: none"> ▪ BSE เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 150.0 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1.5 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100.0 บาท ทำให้ BSE มีทุนจดทะเบียนเพิ่มขึ้นเป็น 2,150.0 ล้านบาท เพื่อลงทุนขยายกิจการโครงการระยะที่ 3 ผ่านบริษัทย่อยที่ BSE เป็นผู้ถือหุ้น ร้อยละ 99.9 จำนวน 5 บริษัท ได้แก่ BSE-BRM BSE-BRM 1 BSE-CPM 1 BSE-NMA และ BSE-PRI
กรกฎาคม 2556	<ul style="list-style-type: none"> ▪ BSE ได้อินสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเลขที่ VSPP-PEA-058/2553 กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 8 เมกะวัตต์ ให้แก่ BSE-BRM 1 ซึ่งตั้งอยู่ที่ตำบลบุงกระสัง อำเภอหนองกี่ จังหวัดบุรีรัมย์ ▪ BSE ได้อินสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเลขที่ VSPP-PEA-057/2553 กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 8 เมกะวัตต์ ให้แก่ BSE-NMA ซึ่งตั้งอยู่ที่ตำบลตะเคียน อำเภอด่านขุนทด จังหวัดนครราชสีมา
กันยายน 2556	<ul style="list-style-type: none"> ▪ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท BCP ครั้งที่ 9/2556 เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2556 และ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท BSE ครั้งที่ 9/2556 เมื่อวันที่ 2 กันยายน 2556 มีมติเห็นชอบให้เสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ BSE-BRM BSE-BRM 1 BSE-CPM 1 BSE-NMA และ BSE-PRI ให้แก่ BCP ส่งผลให้ภายหลังการเสนอขายหุ้นดังกล่าว BCP และ BSE ถือหุ้นในบริษัทข้างต้น ร้อยละ 49.0 และร้อยละ 51.0 ตามลำดับ
ตุลาคม 2556	<ul style="list-style-type: none"> ▪ BSE เพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวน 1,950.0 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 19.5 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100.0 บาท โดยจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิม ทำให้ BSE มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วเพิ่มขึ้นเป็น 4,100.0 ล้านบาท เพื่อลงทุนเพิ่มเติมในการขยายกิจการโครงการระยะที่ 3 ผ่านบริษัทย่อยที่ BSE เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 51.0 จำนวน 5 บริษัท ▪ BSE-CPM 1 เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 750.0 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 7.5 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100.0 บาท โดยจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิม ซึ่งได้แก่ BCP และ BSE โดยถือหุ้นร้อยละ 49.0 และร้อยละ 51.0 ตามลำดับ ทำให้ BSE-CPM 1 มีทุนจดทะเบียนเพิ่มขึ้นจากเดิม 30.0 ล้านบาท เป็น 780.0 ล้านบาท เพื่อเป็นเงินทุนสำหรับการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ BSE-CPM 1 ▪ BSE-NMA เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 759.0 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 7.6 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100.0 บาท โดยจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิม ซึ่งได้แก่ BCP และ BSE โดยถือหุ้นร้อยละ 49.0 และร้อยละ 51.0 ตามลำดับ ทำให้ BSE-NMA มีทุนจดทะเบียนเพิ่มขึ้นจากเดิม 1.0 ล้านบาท เป็น 760.0 ล้านบาท เพื่อเป็นเงินทุนสำหรับการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ BSE-NMA ▪ BSE-BRM เพิ่มทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วจำนวน 705.0 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 7.1 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100.0 บาท โดยจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิม ซึ่งได้แก่ BCP และ BSE โดยถือหุ้นร้อยละ 49.0 และร้อยละ 51.0 ตามลำดับ ทำให้ BSE-BRM มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วเพิ่มขึ้นจากเดิม 50.0 ล้านบาทเป็น 755.0 ล้านบาท เพื่อเป็นเงินทุนสำหรับการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ BSE-BRM ▪ BSE-BRM 1 เพิ่มทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วจำนวน 764.0 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 7.6 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100.0 บาท โดยจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิม ซึ่งได้แก่ BCP และ BSE โดยถือหุ้นร้อยละ 49.0 และร้อยละ 51.0 ตามลำดับ ทำให้ BSE-BRM 1 มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วเพิ่มขึ้นจากเดิม 1.0 ล้านบาท เป็น 765.0 ล้านบาท เพื่อเป็นเงินทุนสำหรับการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ BSE-BRM 1

เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
	<ul style="list-style-type: none"> ▪ BSE-PRI เพิ่มทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วจำนวน 1,340.0 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 13.4 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100.0 บาท โดยจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิม ซึ่งได้แก่ BCP และ BSE โดยถือหุ้นร้อยละ 49.0 และร้อยละ 51.0 ตามลำดับ ทำให้ BSE-PRI มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วเพิ่มขึ้นจากเดิม 60.0 ล้านบาท เป็น 1,400.0 ล้านบาท เพื่อเป็นเงินทุนสำหรับการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ BSE-PRI
มีนาคม 2557	<ul style="list-style-type: none"> ▪ โครงการระยะที่ 3 กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 8 เมกะวัตต์ ภายใต้การดำเนินงานของ BSE-BRM เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยโครงการดังกล่าวตั้งอยู่ที่ตำบลแสงทอง อำเภอบางบาล จังหวัดบุรีรัมย์
เมษายน 2557	<ul style="list-style-type: none"> ▪ โครงการระยะที่ 3 กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 8 เมกะวัตต์ ภายใต้การดำเนินงานของ BSE-NMA เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยโครงการดังกล่าวตั้งอยู่ที่ตำบลตะเคียน อำเภอด่านขุนทด จังหวัดนครราชสีมา ▪ โครงการระยะที่ 3 กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 8 เมกะวัตต์ ภายใต้การดำเนินงานของ BSE-BRM 1 เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยโครงการดังกล่าวตั้งอยู่ที่ตำบลนุกระสัง อำเภอหนองกี่ จังหวัดบุรีรัมย์ ▪ โครงการระยะที่ 3 กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 16 เมกะวัตต์ ภายใต้การดำเนินงานของ BSE-PRI เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยโครงการดังกล่าวตั้งอยู่ที่ตำบลนาขาม อำเภอบึงนาราง จังหวัดพิจิตร ▪ โครงการระยะที่ 3 กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 8 เมกะวัตต์ ภายใต้การดำเนินงานของ BSE-CPM 1 เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยโครงการดังกล่าวตั้งอยู่ที่ตำบลห้วยทะเล อำเภอบ้านหมี่ จังหวัดชัยภูมิ
กรกฎาคม 2558	<ul style="list-style-type: none"> ▪ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท BCP ครั้งที่ 8/2558 เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2558 มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัท BCPG ขึ้น BCP จึงจดทะเบียนจัดตั้ง BCPG ขึ้นเมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม 2558 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 20.0 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2.0 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.0 บาท เพื่อรองรับการปรับโครงสร้างธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน และเตรียมความพร้อมสำหรับการนำ BCPG เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (“ตลาดหลักทรัพย์”) โดย BCPG เป็นบริษัทย่อยซึ่ง BCP ถือหุ้นในสัดส่วน ร้อยละ 99.9
สิงหาคม 2558	<ul style="list-style-type: none"> ▪ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท BCP ครั้งที่ 10/2558 เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2558 มีมติอนุมัติแผนการปรับโครงสร้างกลุ่มธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนและแผนการเสนอขายหุ้นสามัญของบริษัทฯ ต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) และการนำบริษัทฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ และเห็นชอบให้นำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ BCP เพื่อพิจารณาอนุมัติการดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้อง
กันยายน 2558	<ul style="list-style-type: none"> ▪ ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น BSE ครั้งที่ 1/2558 เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2558 มีมติอนุมัติการลดทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 2,300.0 บาท ส่งผลให้ BSE มีทุนจดทะเบียนลดลงจาก 4,100.0 ล้านบาท เป็น 1,800.0 ล้านบาท ทั้งนี้ จากการลดทุนดังกล่าว ส่งผลให้ BCP ถือหุ้นสามัญใน BSE ลดลงจำนวน 23.0 ล้านหุ้น จากเดิมถืออยู่จำนวน 41.0 ล้านหุ้น เป็น 18.0 ล้านหุ้น อย่างไรก็ตาม BCP ยังคงสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 99.9 ใน BSE ภายหลังจากการลดทุน

เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
ตุลาคม 2558	<ul style="list-style-type: none"> ▪ ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น BCP ครั้งที่ 1/2558 และที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น BCPG ครั้งที่ 1/2558 เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2558 มีมติอนุมัติแผนการปรับโครงสร้างกลุ่มธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนและแผนการเสนอขายหุ้นสามัญของบริษัทฯ ต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) และการนำบริษัทฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ และการดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้อง
ตุลาคม – ธันวาคม 2558	<ul style="list-style-type: none"> ▪ BCPG ได้ดำเนินการตามแผนการปรับโครงสร้างกลุ่มธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ตามที่ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น BCP ครั้งที่ 1/2558 และที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น BCPG ครั้งที่ 1/2558 เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2558 โดยมีรายละเอียดการดำเนินการดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2558 บริษัทฯ เพิ่มทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วจำนวน 3,680.0 ล้านบาท เพื่อใช้ในการซื้อหุ้นของบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของการปรับโครงสร้าง โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 368.0 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.0 บาท โดยจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิม ซึ่งได้แก่ BCP ส่งผลให้บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วเพิ่มขึ้นจาก 20.0 ล้านบาท เป็น 3,700.0 ล้านบาท - เมื่อวันที่ 2 พฤศจิกายน 2558 บริษัทฯ เข้าซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 49.0 ของ BSE-BRM BSE-BRM 1 BSE-CPM 1 BSE-NMA และ BSE-PRI จาก BCP - เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ รับโอนสิทธิ์และกิจการของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 38 เมกะวัตต์ ที่ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา โดยการซื้อสิทธิ์โครงการดังกล่าวจาก BCP รวมถึงเช่าที่ดินระยะยาว ซึ่งเป็นที่ตั้งสิทธิ์ของโครงการดังกล่าว (โปรดดูรายละเอียดสัญญาเช่าที่ดินดังกล่าวในส่วนที่ 2.2 หัวข้อ 8 ข้อมูลสำคัญอื่น) - เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ เข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของ BSE จาก BCP ภายหลังจากที่ BSE ดำเนินการจดทะเบียนลดทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ BSE จากทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 4,100.0 ล้านบาท เป็น 1,800.0 ล้านบาท ส่งผลให้บริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 99.9 ใน BSE - เมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ เข้าซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 51.0 ของ BSE-BRM BSE-BRM 1 BSE-CPM 1 BSE-NMA และ BSE-PRI จาก BSE <p>ทั้งนี้ภายหลังการปรับโครงสร้างดังกล่าว BCPG เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 99.9 ใน BSE BSE-BRM BSE-BRM 1 BSE-CPM 1 BSE-NMA และ BSE-PRI</p>
มกราคม 2559	<ul style="list-style-type: none"> ▪ บริษัทฯ ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Purchase and Sale Agreement) กับ SunEdison International LLC. ("SEI") และ SunEdison Energy Holding (Singapore) Pte. Ltd. ("SEH") ในเดือนมกราคม 2559 เพื่อเข้าซื้อธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจากกลุ่ม SunEdison ตามที่ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท BCPG ครั้งที่ 1/2559 เมื่อวันที่ 27 มกราคม 2559
กุมภาพันธ์ 2559	<ul style="list-style-type: none"> ▪ บริษัทฯ จดทะเบียนจัดตั้ง BCPG Investment Holdings Pte. Ltd. ("BCPGI") เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2559 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 40,000.0 ดอลลาร์สิงคโปร์ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่นในต่างประเทศ ▪ BSE-PRI จดทะเบียนจัดตั้ง BSE Energy Holdings Pte. Ltd. ("BSEH") เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2559 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 4,000.0 ดอลลาร์สิงคโปร์ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่นในต่างประเทศ

เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
มีนาคม 2559	<ul style="list-style-type: none"> ▪ ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2559 วันที่ 24 มีนาคม 2559 มีมติดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - อนุมัติการแปรสภาพจากบริษัทจำกัดเป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเปลี่ยนชื่อเป็นบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จดทะเบียนแปรสภาพจากบริษัทจำกัดเป็นบริษัทมหาชนจำกัด เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2559 - เปลี่ยนแปลงมูลค่าที่ตราไว้ของหุ้นสามัญของบริษัทฯ จากเดิมหุ้นละ 10.0 บาท เป็นหุ้นละ 5.0 บาท ส่งผลให้จำนวนหุ้นสามัญของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นจาก 370.0 ล้านหุ้น เป็น 740.0 ล้านหุ้น - เพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวนไม่เกิน 6,300.0 ล้านบาท ส่งผลให้ทุนจดทะเบียนเพิ่มขึ้นจาก 3,700.0 ล้านบาท เป็น 10,000.0 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 1,260.0 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5.0 บาท เพื่อ (1) เสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ ตามสัดส่วนการถือหุ้น (Right Offering) และ (2) เสนอขายให้แก่ประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) - จัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ จำนวนไม่เกิน 1,260.0 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 5.0 บาท โดยแบ่งออกเป็น <ul style="list-style-type: none"> ▪ จัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 660.0 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 5.0 บาท เพื่อเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ ตามสัดส่วนการถือหุ้น (Right Offering) ทั้งนี้การชำระค่าหุ้นสามัญเพิ่มทุนในส่วนนี้ ได้ดำเนินการเสร็จสิ้นแล้ว เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2559 ▪ จัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวนไม่เกิน 600.0 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5.0 บาท เพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงการเสนอขายให้แก่ (I) ผู้ถือหุ้นของ BCP และ (II) ประชาชนทั่วไป โดยให้สอดคล้องกับมติของที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น BCP ครั้งที่ 1/2558 เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2558 ▪ BSE-BRM ได้เข้าซื้อหุ้นของ Huang Ming Japan Company Limited (“HMJ”) จากผู้ถือหุ้นรายเดิม² ส่งผลให้ BSE-BRM เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0 ในบริษัทดังกล่าว
เมษายน 2559	<ul style="list-style-type: none"> ▪ HMJ บริษัทย่อยในกลุ่มบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100.0 ลงนามในสัญญาซื้อขายสินทรัพย์ (Asset Purchase Agreement) กับนิติบุคคลรายหนึ่ง³ ในเดือนเมษายน 2559 เพื่อเข้าซื้อใบอนุญาตที่สำคัญและที่ดินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาารวม 30 เมกะวัตต์ ตามที่ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท BCPG ครั้งที่ 2/2559 เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2559 ▪ โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินซึ่งกลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้สนับสนุนโครงการ ได้รับคัดเลือกโดยวิธีการจับฉลากเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับสหกรณ์ภาคการเกษตร กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาารวม 12 เมกะวัตต์ (โปรดดูรายละเอียดเกี่ยวกับโครงการดังกล่าวในส่วนที่ 2.2 หัวข้อ 6 โครงการในอนาคต)

² บุคคลดังกล่าวมิได้เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันตามนิยามในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ.21/2551 เรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน

³ นิติบุคคลดังกล่าวมิได้เป็นนิติบุคคลที่เกี่ยวข้องกันตามนิยามในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ.21/2551 เรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน

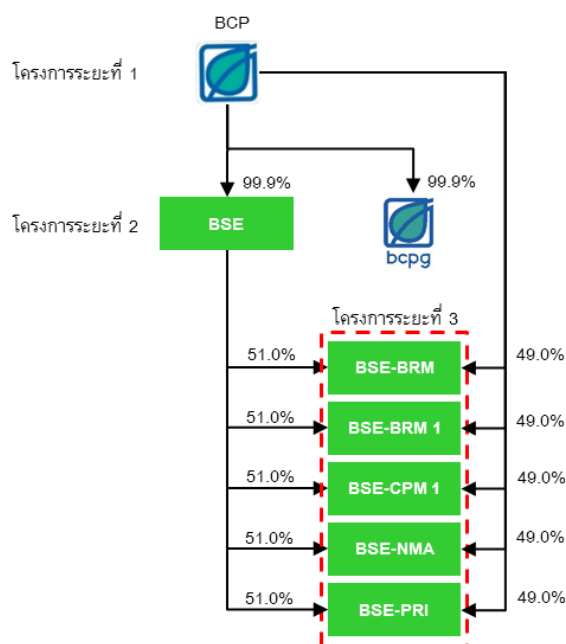
เดือน ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
พฤษภาคม 2559	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทย่อยจำนวน 2 บริษัทเพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ในอนาคต โดยมีรายละเอียดดังนี้ (1) บริษัท บีซีพีจี ไบโอเพาเวอร์ 1 จำกัด (“BBP 1”) ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 60.0 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 0.6 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100.0 บาท และ (2) บริษัท บีซีพีจี ไบโอเพาเวอร์ 2 จำกัด (“BBP 2”) ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 20.0 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 0.2 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100.0 บาท โดยเป็นบริษัทย่อยซึ่งบริษัท ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.9
กรกฎาคม 2559	<ul style="list-style-type: none"> โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่นโครงการที่ 5 กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 8.8 เมกะวัตต์ ภายใต้การดำเนินงานของ Nikaho PV เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยโครงการดังกล่าวตั้งอยู่ที่ภาคเกาะประเทศญี่ปุ่น

1.2.3 การปรับโครงสร้างของกลุ่มบริษัท

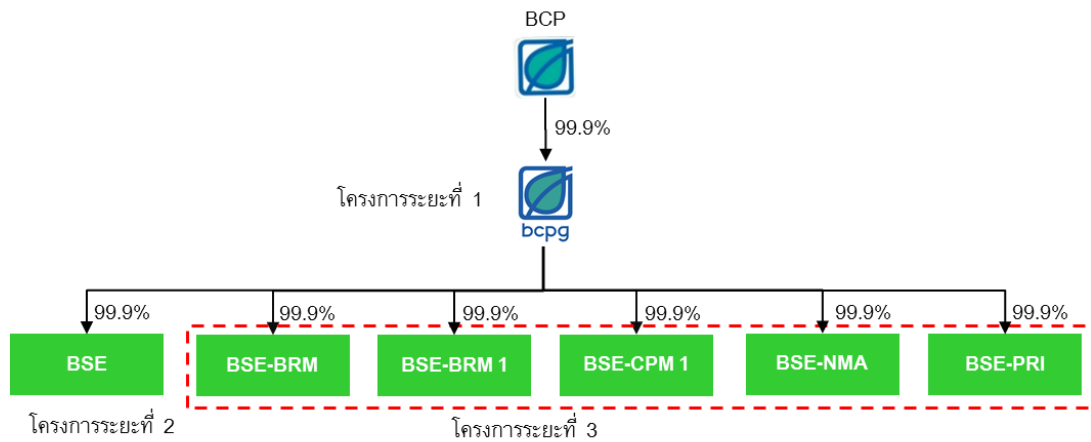
กลุ่มบริษัท มีการปรับโครงสร้างกลุ่มธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน เพื่อแยกกลุ่มธุรกิจให้มีความชัดเจนมากขึ้น และเตรียมความพร้อมในการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ในเดือนตุลาคม–เดือนธันวาคม 2558 โดยมีรายละเอียดตามที่ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น BCP ครั้งที่ 1/2558 และที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น BCPG ครั้งที่ 1/2558 เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2558

บริษัท ดำเนินการปรับโครงสร้างกลุ่มบริษัท โดยซื้อสินทรัพย์โครงการระยะที่ 1 จาก BCP และซื้อหุ้นสามัญของบริษัทย่อยจำนวน 6 บริษัทจากผู้ถือหุ้นเดิม ภายหลังจากปรับโครงสร้าง บริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 99.9 ใน BSE BSE-BRM BSE-BRM 1 BSE-CPM 1 BSE-NMA และ BSE-PRI

โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท ก่อนการปรับโครงสร้าง



โครงสร้างการถือหุ้นของของกลุ่มบริษัท หลังการปรับโครงสร้าง



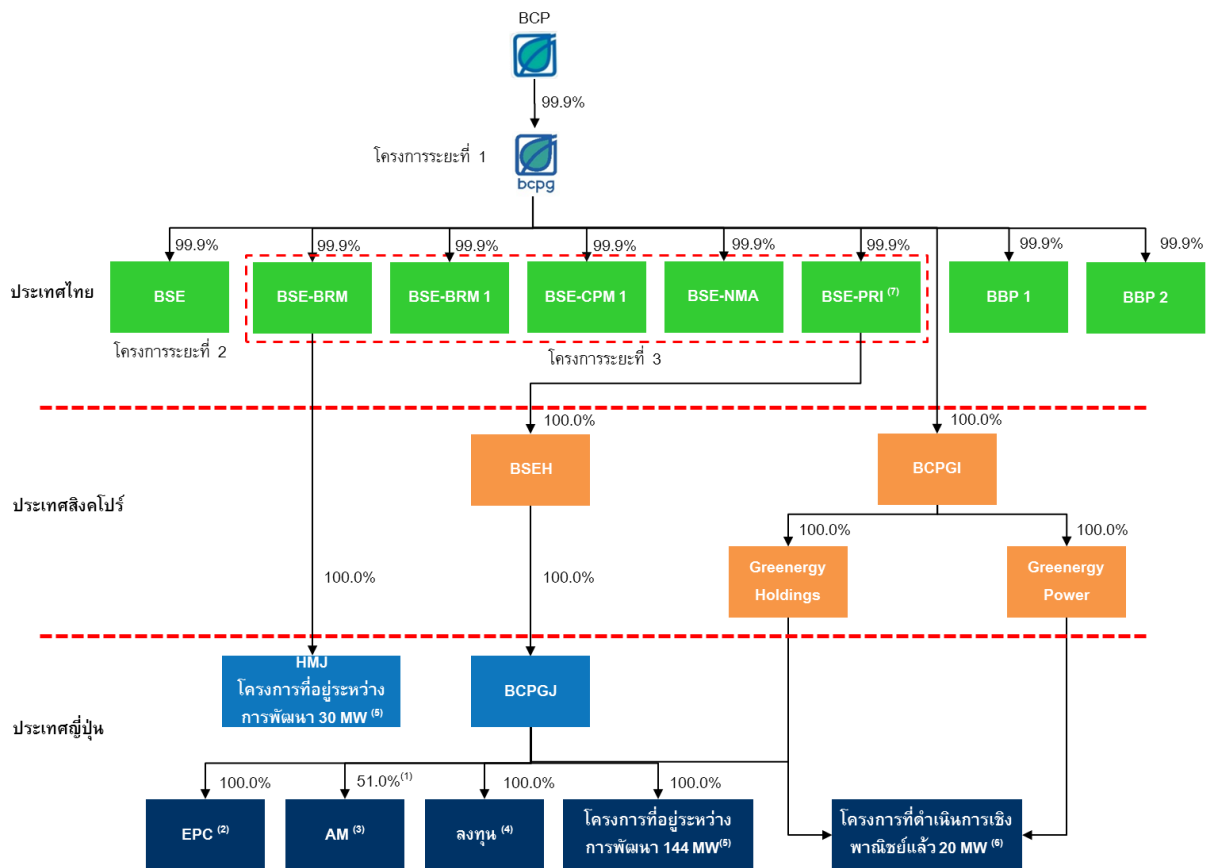
1.3 โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท ในปัจจุบัน

ในไตรมาสที่ 1 ปี 2559 กลุ่มบริษัท ได้เข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งตั้งอยู่ที่ประเทศญี่ปุ่น โดยถือหุ้นผ่านบริษัทย่อยของบริษัท ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค (โปรดดูรายละเอียดเกี่ยวกับการลงทุนในโครงการที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ในส่วนที่ 2.2 หัวข้อ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ และโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา ในส่วนที่ 2.2 หัวข้อ 6 โครงการในอนาคต)

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2559 กลุ่มบริษัท ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายสินทรัพย์ (Asset Purchase Agreement) เพื่อเข้าซื้อใบอนุญาตสำคัญและที่ดินในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่นจำนวน 2 โครงการ และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับสหกรณ์ภาคการเกษตรที่กลุ่มบริษัท เป็นผู้สนับสนุนโครงการได้รับคัดเลือกให้เข้าร่วมโครงการ (โปรดดูรายละเอียดเกี่ยวกับการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งตั้งอยู่ที่ประเทศญี่ปุ่น และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับสหกรณ์ภาคการเกษตร ในส่วนที่ 2.2 หัวข้อ 6 โครงการในอนาคต)

ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัท ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในประเทศและต่างประเทศ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวมทั้งสิ้น 324 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งรวมประมาณ 418 เมกะวัตต์) แบ่งเป็น (1) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา จำนวน 130 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 182 เมกะวัตต์) และ (2) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในต่างประเทศ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา จำนวน 194 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 236 เมกะวัตต์)

ณ ปัจจุบัน บริษัท มีบริษัทย่อยในกลุ่มจำนวน 50 บริษัท และมีโครงสร้างการถือหุ้นของของกลุ่มบริษัท ภายหลังจากการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ดังนี้



หมายเหตุ :

- (1) หุ้นส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 49.0 ถือโดยนิติบุคคลที่ได้เป็นนิติบุคคลที่เกี่ยวข้องกันตามนิยามในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ.21/2551 เรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำการที่เกี่ยวข้องกัน
- (2) EPC หมายถึง กลุ่มบริษัทที่ดำเนินธุรกิจ (1) ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) และ (2) ดำเนินการและซ่อมบำรุง (O&M) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย
- (3) AM หมายถึง บริษัทที่ดำเนินธุรกิจบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ในฐานะบริษัทบริหารทรัพย์สิน (Asset Management Company) ของโครงการที่ 4
- (4) ลงทุน หมายถึง บริษัทที่ลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศไทยในฐานะนักลงทุนที่เค
- (5) โปรดดูรายละเอียดโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาในส่วนที่ 2.2 หัวข้อ 6 โครงการในอนาคต
- (6) โปรดดูรายละเอียดโครงการที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วในส่วนที่ 2.2 หัวข้อ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ
- (7) BSE-PRI เป็นผู้สนับสนุนโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเรื่องการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2558 กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 12 เมกะวัตต์ (โปรดดูรายละเอียดในส่วนที่ 2.2 หัวข้อ 6 โครงการในอนาคต)

ลำดับ	ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว ณ วันที่ 31 มีนาคม 2559	สัดส่วนการถือหุ้น ⁽¹⁾ (ร้อยละ)
1	BSE	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการระยะที่ 2 ที่ตำบลบ้านเพชร อำเภอป่าหนาด จังหวัดชัยภูมิ และตำบลบ้านม้า อำเภอบางปะหัน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาารวม 32 เมกะวัตต์	ประเทศไทย	1,800.0 ล้านบาท	99.9
2	BSE-BRM	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการระยะที่ 3 ที่ตำบลแสงทอง อำเภอประโคนชัย จังหวัดบุรีรัมย์ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาารวม 8 เมกะวัตต์	ประเทศไทย	755.0 ล้านบาท	99.9
3	BSE-BRM 1	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการระยะที่ 3 ที่ตำบลนุกระสัง อำเภอหนองกี่ จังหวัดบุรีรัมย์ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาารวม 8 เมกะวัตต์	ประเทศไทย	765.0 ล้านบาท	99.9
4	BSE-CPM 1	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการระยะที่ 3 ที่ตำบลหัวทะเล อำเภอป่าหนาด จังหวัดชัยภูมิ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาารวม 8 เมกะวัตต์	ประเทศไทย	705.0 ล้านบาท	99.9
5	BSE-NMA	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการระยะที่ 3 ที่ตำบลตะเคียน อำเภอด่านขุนทด จังหวัดนครราชสีมา กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาารวม 8 เมกะวัตต์	ประเทศไทย	684.1 ล้านบาท	99.9
6	BSE-PRI	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการระยะที่ 3 ที่ตำบลนาแรม อำเภอกบินทร์บุรี จังหวัดปราจีนบุรี กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาารวม 16 เมกะวัตต์	ประเทศไทย	1,400.0 ล้านบาท	99.9
7	BCPGI	ดำเนินธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่นในต่างประเทศ	ประเทศสิงคโปร์	1.0 ดอลลาร์สิงคโปร์	100.0
8	BSEH	ดำเนินธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่นในต่างประเทศ	ประเทศสิงคโปร์	1.0 ดอลลาร์สิงคโปร์	100.0

ลำดับ	ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว ณ วันที่ 31 มีนาคม 2559	สัดส่วนการถือหุ้น ⁽¹⁾ (ร้อยละ)
9	BCPG Japan Corporation (“BCPGJ”) (เดิมชื่อ SEJ)	<ul style="list-style-type: none"> ▪ ดำเนินธุรกิจพัฒนาโครงการ บริหารจัดการก่อสร้างและดำเนินการ รวมถึงบริหารเงินลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ▪ ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น โดยโครงการดังกล่าวอยู่ระหว่างการพัฒนา 	ประเทศญี่ปุ่น	249.5 ล้านบาท	100.0
10	Greenery Holdings Pte. Ltd. (“Greenery Holdings”) (เดิมชื่อ SunEdison Japan Debt Financing Pte. Ltd. (“SEDF”))	ลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่นในฐานะนักลงทุนที่เค	ประเทศสิงคโปร์	2.0 ดอลลาร์สิงคโปร์ และ 2.0 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	100.0
11	Greenery Power Pte. Ltd. (“Greenery Power”) (เดิมชื่อ SunEdison TK Investor 1 Pte. Ltd. (“SETI”))	ลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่นในฐานะนักลงทุนที่เค	ประเทศสิงคโปร์	2.0 ดอลลาร์สิงคโปร์ และ 5.8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	100.0
12	Tarumizu Solar Solutions Godo Kaisha (“TSS”)	บริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในฐานะบริษัทบริหารสินทรัพย์ (Asset Management Company) ของโครงการที่ 4	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 ล้านบาท	51.0 ⁽²⁾
13	Nakatsugawa PV Godo Kaisha (“Nakatsugawa PV”)	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการที่ 1 ที่คาโงชิมะ ประเทศญี่ปุ่น กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 0.7 เมกะวัตต์	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน (BCPGJ เป็นผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิ 1.9 ล้านบาท) ⁽³⁾	-(⁴)
14	Godo Kaisha Inti (เดิมชื่อ SunEdison Japan SPC 4 Godo Kaisha)	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0
15	Takamori PV Godo Kaisha (“Takamori PV”)	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการที่ 2 ที่คุมาโมโตะ ประเทศญี่ปุ่น กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 1 เมกะวัตต์	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน (BCPGJ เป็นผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิ 2.7 ล้านบาท) ⁽³⁾	-(⁴)

ลำดับ	ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว ณ วันที่ 31 มีนาคม 2559	สัดส่วนการถือหุ้น ⁽¹⁾ (ร้อยละ)
16	Nojiri PV Godo Kaisha ("Nojiri PV")	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการที่ 3 ที่มียาซากิ ประเทศญี่ปุ่น กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 0.9 เมกะวัตต์	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน (BCPGJ เป็นผู้ถือหุ้นบริมสิทธิ์ 2.6 ล้านเยน) ⁽³⁾	-(⁴)
17	Godo Kaisha Aten (เดิมชื่อ SunEdison Japan SPC 7 Godo Kaisha)	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น โดยโครงการดังกล่าวอยู่ระหว่างการพัฒนา	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0
18	Nikaho PV Godo Kaisha ("Nikaho PV")	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการที่ 5 ที่อาากิตะ ประเทศญี่ปุ่น กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 8.8 เมกะวัตต์	ประเทศญี่ปุ่น	21.0 ล้านเยน	100.0
19	Gotenba 2 PV Godo Kaisha	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น โดยโครงการดังกล่าวอยู่ระหว่างการพัฒนา	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0
20	Godo Kaisha Horus (เดิมชื่อ SunEdison Japan SPC 10 Godo Kaisha)	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0
21	Yabuki PV Godo Kaisha	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น โดยโครงการดังกล่าวอยู่ระหว่างการพัฒนา	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0
22	Komagane PV Godo Kaisha	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น โดยโครงการดังกล่าวอยู่ระหว่างการพัฒนา	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0
23	Godo Kaisha Helios (เดิมชื่อ SunEdison Japan SPC 13 Godo Kaisha)	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0
24	Godo Kaisha Lugh (เดิมชื่อ SunEdison Japan SPC 14 Godo Kaisha)	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0
25	Godo Kaisha Phoenix (เดิมชื่อ SunEdison Japan SPC 15 Godo Kaisha)	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0

ลำดับ	ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว ณ วันที่ 31 มีนาคม 2559	สัดส่วนการถือหุ้น ⁽¹⁾ (ร้อยละ)
26	Gotenba 1 PV Godo Kaisha	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น โดยโครงการดังกล่าวอยู่ระหว่างการพัฒนา	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0
27	Komagane Land Lease Godo Kaisha	ถือที่ดินของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่อยู่ระหว่างการพัฒนาที่ประเทศญี่ปุ่น	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0
28	Nagi PV Godo Kaisha	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น โดยโครงการดังกล่าวอยู่ระหว่างการพัฒนา	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0
29	Godo Kaisha Natosi (เดิมชื่อ SunEdison Japan SPC 19 Godo Kaisha)	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น โดยโครงการดังกล่าวอยู่ระหว่างการพัฒนา	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0
30	Godo Kaisha Amaterasu (เดิมชื่อ SunEdison Japan SPC 20 Godo Kaisha)	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0
31	Godo Kaisha Mithra (เดิมชื่อ SunEdison Japan SPC 21 Godo Kaisha)	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0
32	Godo Kaisha Sol (เดิมชื่อ SunEdison Japan SPC 22 Godo Kaisha)	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0
33	Godo Kaisha Saule (เดิมชื่อ SunEdison Japan SPC 23 Godo Kaisha)	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0
34	Godo Kaisha Shamash (เดิมชื่อ SunEdison Japan SPC 24 Godo Kaisha)	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0

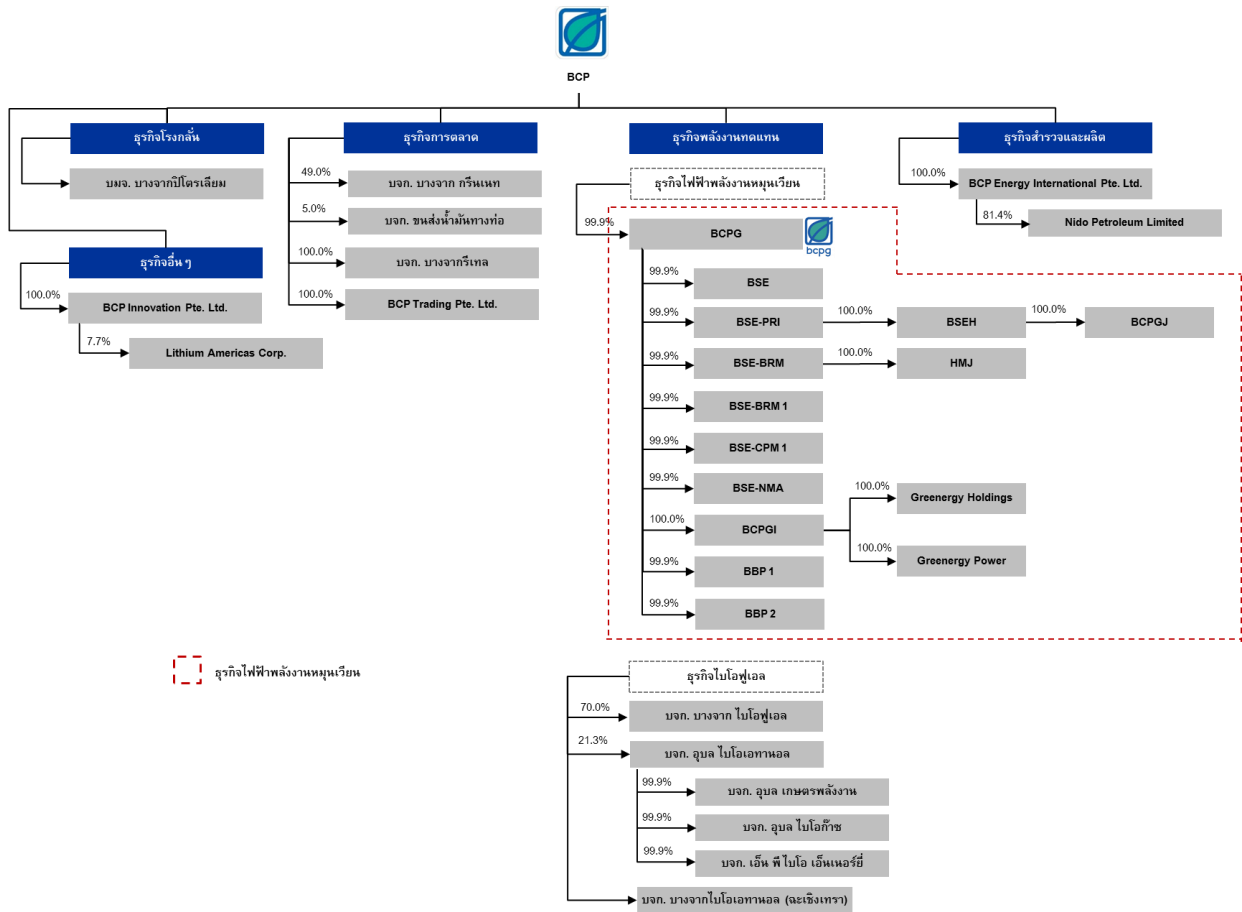
ลำดับ	ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว ณ วันที่ 31 มีนาคม 2559	สัดส่วนการถือหุ้น ⁽¹⁾ (ร้อยละ)
35	Godo Kaisha Pusan (เดิมชื่อ SunEdison Japan SPC 25 Godo Kaisha)	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0
36	Godo Kaisha Apolo (เดิมชื่อ SunEdison Japan SPC 26 Godo Kaisha)	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0
37	Godo Kaisha Surya (เดิมชื่อ SunEdison Japan SPC 27 Godo Kaisha)	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0
38	Nagi Land Lease Godo Kaisha ("Nagi Land")	ถือที่ดินของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่อยู่ระหว่างการพัฒนาที่ประเทศญี่ปุ่น	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0
39	Godo Kaisha Rangı (เดิมชื่อ SunEdison Japan SPC 29 Godo Kaisha)	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0
40	Godo Kaisha Dazbog (เดิมชื่อ SunEdison Japan SPC 30 Godo Kaisha)	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0
41	Godo Kaisha Narang (เดิมชื่อ SunEdison Japan SPC 31 Godo Kaisha)	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0
42	Godo Kaisha Malina (เดิมชื่อ SunEdison Japan SPC 32 Godo Kaisha)	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0

ลำดับ	ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว ณ วันที่ 31 มีนาคม 2559	สัดส่วนการถือหุ้น ⁽¹⁾ (ร้อยละ)
43	Godo Kaisha Legba (เดิมชื่อ SunEdison Japan SPC 33 Godo Kaisha)	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0
44	J2 Investor Godo Kaisha	ลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่นในฐานะนักลงทุนที่เค	ประเทศญี่ปุ่น	1.0 เยน	100.0
45	J1 Investor Godo Kaisha ("J1")	ลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่นในฐานะนักลงทุนที่เค	ประเทศญี่ปุ่น	107.0 ล้านบาท	100.0
46	BCPG Engineering Company ("BCPGE")	ดำเนินธุรกิจเป็นผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) และให้บริการและซ่อมบำรุง (O&M) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศญี่ปุ่น	40.0 ล้านบาท	100.0
47	Godo Kaisha Tarumi Takatoge ("GKTT")	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการที่ 4 ที่คาโงชิมะ ประเทศญี่ปุ่น กำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 8.1 เมกะวัตต์	ประเทศญี่ปุ่น	0.1 ล้านบาท (BCPGJ เป็นผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิ 19.3 ล้านบาท) ⁽³⁾	-(⁴)
48	Huang Ming Japan Co., Ltd. ("HMJ")	ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น โดยโครงการดังกล่าวอยู่ระหว่างการพัฒนา	ประเทศญี่ปุ่น	0.1 ล้านบาท	100.0
49	BBP 1	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต	ประเทศไทย	15.0 ล้านบาท	99.9
50	BBP 2	เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต	ประเทศไทย	5.0 ล้านบาท	99.9

หมายเหตุ :

- (1) สัดส่วนการถือหุ้นนับรวมการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม
- (2) หุ้นส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 49.0 ถือโดยนิติบุคคลที่มีได้เป็นนิติบุคคลที่เกี่ยวข้องกันตามนิยามในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ.21/2551 เรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน
- (3) ทุนจดทะเบียนในรูปแบบหุ้นบุริมสิทธิแสดงจำนวนเงินลงทุนในบริษัทจีเค ที่ไม่มีสิทธิออกเสียง
- (4) เป็นการลงทุนในรูปแบบจีเค-ทีเค (โปรดดูรายละเอียดโครงสร้างการลงทุนในส่วนที่ 2.2 หัวข้อ 6 โครงการในอนาคต)

1.4 ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่



ที่มา : บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน), www.bangchak.co.th, ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559

ภายหลังการเสนอขายหุ้นให้กับประชาชนโดยทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) BCP จะมีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ 70.4

กลุ่มบริษัทฯ และ BCP มีขอบเขตการดำเนินธุรกิจที่แยกจากกันอย่างชัดเจน และกลุ่มบริษัทฯ มีทรัพยากรหลักในการดำเนินธุรกิจเป็นของตนเอง ทั้งนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท BCP ครั้งที่ 10/2558 เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2558 มีมติอนุมัติการปรับโครงสร้างธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน เพื่อแยกการดำเนินธุรกิจดังกล่าวให้แก่บริษัทฯ เป็นผู้ดำเนินการ ต่อมา ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท BCP ครั้งที่ 7/2559 เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2559 มีมติเห็นชอบแนวทางการแบ่งขอบเขตการดำเนินธุรกิจระหว่าง BCP และบริษัทฯ ในอนาคต เพื่อป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่าง BCP และบริษัทฯ โดยให้กลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเชิงพาณิชย์รูปแบบต่างๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ เช่น โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพ โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล และโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ เป็นต้น