

ส่วนที่ 2.2 การประกอบธุรกิจ**1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ**

บี.กริม เพาเวอร์ เป็นบริษัทในกลุ่มบี.กริม ซึ่งดำเนินธุรกิจในประเทศไทยมานานกว่า 138 ปี ภายใต้ปรัชญาในการดำเนินธุรกิจด้วยความโอบอ้อมอารี (Doing Business With Compassion) โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ร่วมกันระหว่างบริษัทกับลูกค้า พันธมิตรทางธุรกิจ และสังคมส่วนรวม

บี.กริม เพาเวอร์ ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทย่อย และบริษัทร่วมค้า (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจหลักด้านการผลิตและขายไฟฟ้า ioni และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในประเทศและต่างประเทศ

บี.กริม เพาเวอร์ เป็นหนึ่งในผู้บุกเบิกอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าภาคเอกชนของประเทศไทย ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2536 ด้วยทีมผู้บริหารและทีมงานที่ได้ร่วมงานกับ บี.กริม เพาเวอร์ มากกว่า 20 ปี ด้วยประสบการณ์ที่หลากหลายทั้งในด้านการจัดหาสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การพัฒนา ออกแบบและก่อสร้างโครงการ การบริหารจัดการการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าและระบบสายส่งไฟฟ้าและท่อไอน้ำที่ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นเจ้าของ รวมถึงการจัดหาแหล่งเงินทุนที่เหมาะสมในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

ปัจจุบันบี.กริม เพาเวอร์ เป็นหนึ่งในผู้ผลิตไฟฟ้าภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP รายใหญ่ที่สุดของประเทศไทยเมื่อนับตามกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้ง (Installed Capacity) (จากข้อมูลของไอพีเอ แอดไวซอรี ลิมิเต็ด และ เอดับบลิวอาร์ ลอยด์ ลิมิเต็ด) และมีส่วนสำคัญในการดึงดูดการลงทุนในประเทศไทย โดยเฉพาะการลงทุนในอุตสาหกรรมที่ต้องการความมั่นคงของกระแสไฟฟ้าที่ใช้ในกระบวนการผลิตสูงเช่น อุตสาหกรรมยานยนต์ เป็นต้น

สำหรับการขายไฟฟ้าและไอน้ำในประเทศไทย บี.กริม เพาเวอร์ มี

(1) สัญญาขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP

(2) สัญญาขายไฟฟ้าและไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมผ่านโครงข่ายไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทที่ครอบคลุมผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นโรงงานอุตสาหกรรมกว่า 100 ราย ซึ่งตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมชั้นนำ 5 แห่ง ประกอบด้วย

1. นิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร
2. นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้
3. สวนอุตสาหกรรมบางกะดี
4. นิคมอุตสาหกรรมเหมราช
5. นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง

(3) สัญญาขายไฟฟ้ากับ กฟภ. ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

บี.กริม เพาเวอร์ เริ่มลงทุนในโครงการพลังงานหมุนเวียนตั้งแต่ปี 2558 และมีแผนจะขยายกำลังการผลิตสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมเพื่อรักษาสิ่งแวดล้อมและสนองนโยบายของรัฐบาล

สำหรับการลงทุนในต่างประเทศ บี.กริม เพาเวอร์ เริ่มลงทุนในประเทศเวียดนามตั้งแต่ปี 2542 โดยขายไฟฟ้าที่รับซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (เบียนหัว) จำนวน 200 ราย ผ่านโครงข่ายไฟฟ้าของบี.กริม เพาเวอร์

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ยังขยายการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังน้ำในประเทศลาวตั้งแต่ปี 2558 โดยกำลังอยู่ระหว่างก่อสร้างหรือพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำรวม 8 โครงการ และยังมีแผนขยายการลงทุนในต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง โดยได้ดำเนินการศึกษาโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศอินโดนีเซีย เมียนมาร์ มาเลเซีย เวียดนาม และฟิลิปปินส์ เพื่อแสวงหาโอกาสการลงทุนที่น่าสนใจและมีผลตอบแทนที่เหมาะสม

บี.กริม เพาเวอร์ มีวิสัยทัศน์ที่จะเป็นบริษัทพลังงานชั้นนำระดับโลก โดยมุ่งเน้นหลักการดำเนินงานดังนี้

- (1) การผลิตและขายไฟฟ้าที่มีคุณภาพสูงโดยใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัยจากผู้ผลิตที่ได้รับการยอมรับตามมาตรฐานสากลเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้เชื้อเพลิงและเพิ่มความมั่นใจว่าอายุการใช้งานของเครื่องจักรเหมาะสมกับระยะเวลาของสัมปทานที่ บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับ
- (2) การเพิ่มความมั่นคงในการจัดส่งไฟฟ้าจากการที่ บี.กริม เพาเวอร์ มีหน่วยผลิตไฟฟ้าหลายหน่วยในนิคมอุตสาหกรรมเดียวกัน
- (3) การลดการสูญเสียกระแสไฟฟ้าในระบบสายส่งจากการที่ตั้งของโรงไฟฟ้าของ บี.กริม เพาเวอร์ อยู่ใกล้ผู้ใช้ไฟฟ้า
- (4) การดูแลรักษาและซ่อมบำรุงเครื่องจักรร่วมกันระหว่างทีมงานบำรุงรักษาของ บี.กริม เพาเวอร์ กับทีมงานบำรุงรักษาจากภายนอก
- (5) การให้บริการที่ดีแก่ลูกค้าของ บี.กริม เพาเวอร์

ปัจจัยเหล่านี้ล้วนเป็นปัจจัยสำคัญที่ทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ สามารถผลิตและขายไฟฟ้าและไอน้ำที่มีคุณภาพและความมั่นคง นำมาซึ่งความสำเร็จของการประกอบธุรกิจของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่พิสูจน์มาแล้ว 20 ปี และเป็นการรักษาความสัมพันธ์ที่ดีและยาวนานแก่ลูกค้าของบี.กริม เพาเวอร์

นอกจากลูกค้าของ บี.กริม เพาเวอร์ แล้ว บี.กริม เพาเวอร์ ยังให้ความสำคัญอย่างยิ่งยวดแก่ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของ บี.กริม เพาเวอร์ กล่าวคือ ผู้ถือหุ้น บุคลากรของบริษัทฯ ชุมชน และสังคม ภายใต้หลักปรัชญาเศรษฐกิจพอเพียง คือ พอประมาณ มีเหตุผล และมีภูมิคุ้มกันในตัวที่ดี และหลักพรหมวิหาร 4 ตามหลักคำสอน

ของพุทธศาสนา คือ เมตตา กรุณา มุทิตา อุเบกขา เพื่อนำไปสู่สมดุลงในการดำเนินชีวิต และพร้อมรับการเปลี่ยนแปลงทั้งในเชิงเศรษฐกิจและสังคม

ภายใต้หลักปรัชญาดังกล่าว บี.กริม และ บี.กริม เพาเวอร์ ทำกิจกรรมเพื่อการศึกษา การดูแลชีวิตความเป็นอยู่ของคนไทย วัฒนธรรมและศาสนา และสิ่งแวดล้อมมากมาย ได้แก่

(1) กิจกรรมเพื่อการศึกษา

- การร่วมก่อตั้งโครงการทวิภาคีเยอรมัน-ไทยเพื่อความเป็นเลิศทางการศึกษาเพื่อสนับสนุนระบบอาชีวศึกษาแบบทวิภาคี (Dual Vocational Education System)
- การสนับสนุนโครงการ “บ้านนักวิทยาศาสตร์น้อย” ซึ่งเป็นโครงการในพระราชดำริของสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี
- การก่อตั้งโรงเรียน อ.ฮ. ลิงค์ (ในพระอุปถัมภ์สมเด็จพระศรีนครินทราบรมราชชนนี) จ. เพชรบุรี และ โรงเรียนบี.กริม จ. สระแก้ว
- การสนับสนุนโรงเรียนจิตรลดา (สายวิชาชีพ)
- การสนับสนุนทุนพยาบาลผ่านมูลนิธิกองทุนการกุศลสมเด็จพระศรีนครินทราบรมราชชนนี

(2) กิจกรรมเพื่อการดูแลชีวิตความเป็นอยู่ของคนไทย

- การก่อตั้งโครงการศูนย์ความสุขมวลรวมประชาชาติแห่งประเทศไทย (GNH Center Thailand)

(3) กิจกรรมทางวัฒนธรรมและศาสนา

- การสนับสนุนมูลนิธิวงดุริยางค์ซิมโฟนีกรุงเทพฯ
- การสนับสนุนวัดบี.กริม จ.สระแก้ว และวัดมูลจินดาราม จ.ปทุมธานี

(4) กิจกรรมเพื่อสิ่งแวดล้อม

- การสนับสนุนโครงการฟื้นฟูประชากรเสือโคร่งผ่านกองทุน WWF ประเทศไทย
- การปลูกและอนุรักษ์ป่าร่วมกับสมาชิกในชุมชนและนักเรียนนักศึกษาในท้องที่รอบโครงการโรงไฟฟ้าของ บี.กริม เพาเวอร์

บี.กริม เพาเวอร์ เชื่อว่ากิจกรรมเหล่านี้มีส่วนสำคัญให้ บี.กริม เพาเวอร์ มีพันธมิตรทางธุรกิจที่ดี มีความสัมพันธ์ที่ดีและยาวนานกับลูกค้า มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ สร้างความเจริญให้แก่สังคมและชุมชน มีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม และทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ เจริญเติบโตอย่างยั่งยืนมากกว่า 20 ปี

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 บี.กริม เพาเวอร์ ลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าจำนวนทั้งสิ้น 43 โครงการ ผ่านการถือหุ้นในบริษัทย่อย และบริษัทร่วมค้า โดยโครงการโรงไฟฟ้าทั้งหมดรวมถึงโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและการพัฒนาโครงการด้วย

บี.กริม เพาเวอร์ คาดว่าหากบี.กริม เพาเวอร์ สามารถก่อสร้างและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าตามแผนให้แล้วเสร็จได้ภายในปี 2564 บี.กริม เพาเวอร์ จะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม 2,383.1 เมกะวัตต์ ประกอบด้วยโรงไฟฟ้าพลังความร้อนรวม 2,137.3 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 114.2 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ 102.6 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าพลังงานลม 16.0 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนที่ใช้ถ่านหินดีเซลเป็นเชื้อเพลิง 13.0 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งรวม 500.0 ตันต่อชั่วโมง

บี.กริม เพาเวอร์ มีโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการ ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งและกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ ดังนี้

ประเภทโรงไฟฟ้า			พลังความร้อน รวม	พลังงานความร้อน ที่ใช้หมั่นดีเซลเป็นเชื้อเพลิง	พลังงานแสงอาทิตย์	พลังน้ำ	พลังงาน ลม	รวม
โรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์แล้ว	จำนวนโรงไฟฟ้า		11	1	15	—	—	27
	กำลังการผลิตติดตั้ง	ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	1,368.3	13.0	114.2	—	—	1,495.5
		ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)	320.0	—	—	—	—	320.0
	กำลังการผลิตติดตั้งตาม สัดส่วนความเป็น เจ้าของ ⁽¹⁾	ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	759.3	4.0	59.2	—	—	822.5
		ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)	197.2	—	—	—	—	197.2
โรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการ ก่อสร้าง	จำนวนโรงไฟฟ้า		4	—	—	2	—	6
	ประมาณการกำลังการ ผลิตติดตั้ง	ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	529.0	—	—	20.1	—	549.1
		ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)	120.0	—	—	—	—	120.0
	ประมาณการกำลังการ ผลิตติดตั้งตามสัดส่วน ความเป็นเจ้าของ ⁽¹⁾	ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	318.9 ⁽²⁾	—	—	14.1	—	333.0
		ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)	72.3 ⁽²⁾	—	—	—	—	72.3

ประเภทโรงไฟฟ้า			พลังความร้อนรวม	พลังงานความร้อนที่ใช้หมั่นดีเซลเป็นเชื้อเพลิง	พลังงานแสงอาทิตย์	พลังน้ำ	พลังงานลม	รวม
โรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการ	จำนวนโรงไฟฟ้า		2	—	—	6	2	10
	ประมาณการกำลังการผลิตติดตั้ง	ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	240.0	—	—	82.5 ²	16.0	338.5
		ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)	60.0	—	—	—	—	60.0
	ประมาณการกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ ¹	ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	240.0	—	—	59.4 ²	14.8	314.2
		ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)	60.0	—	—	—	—	60.0
รวม	จำนวนโรงไฟฟ้า		17	1	15	8	2	43
	ประมาณการกำลังการผลิตติดตั้ง	ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	2,137.3	13.0	114.2	102.6	16.0	2,383.1
		ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)	500.0	—	—	—	—	500.0
	ประมาณการกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ ¹	ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	1,377.9 ³	4.0	59.2	73.5	14.8	1,529.4 ³
		ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)	340.3 ³	—	—	—	—	340.3 ³

¹ กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ คำนวณจากผลคูณของกำลังการผลิตติดตั้งของโครงการโรงไฟฟ้า กับสัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจของโครงการ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559

² เป็นกำลังการผลิตติดตั้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำคาร 1 น้ำคาร 2 น้ำคาร 3 น้ำคาร 4 และ น้ำคาร 5 ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาสัมปทาน

³ บนข้อสมมุติฐานว่าภายหลังจากที่ (ก) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของ ABP1 กับ กฟผ. และ (ข) สัญญาโอนสิทธิในการรับรายได้จากการขายไฟฟ้าของ ABP1 กับ ABPIF สิ้นสุดลงในวันที่ 16 กันยายน 2562 แล้ว ABP1 สามารถต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับ กฟผ. มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งเท่าเดิมจำนวน 166.4 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งเท่าเดิมจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง และบี.กริม เพาเวอร์ มีสัดส่วนความเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจใน ABP1 ร้อยละ 51.2 (จากร้อยละ 15.3 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 ผ่านการถือหุ้นลงทุนใน ABPIF) ทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ จะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความ

เป็นเจ้าของจำนวน 82.5 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของจำนวน 15.4 ตันต่อชั่วโมง โดย บี.กริม เพาเวอร์ อยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำแผนลงทุนเพื่อประเมินกำลังการผลิตของโครงการโรงไฟฟ้าที่เหมาะสม อย่างไรก็ตาม บี.กริม เพาเวอร์ ไม่สามารถรับรองได้ว่า ABP1 จะมีกำลังการผลิตติดตั้งใหม่เท่ากับกำลังการผลิตติดตั้งในปัจจุบัน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 บี กริม เพาเวอร์ ลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมค้าที่ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้า โดยรายละเอียดโรงไฟฟ้าตามสถานที่ตั้งสามารถสรุปได้ดังนี้

สถานที่ตั้ง	นิคมอุตสาหกรรม	ประเภทโรงไฟฟ้า	จำนวน โรงไฟฟ้า	กำลังการผลิตติดตั้ง		กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วน ความเป็นเจ้าของ	
				ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)	ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)
ประเทศไทย							
ชลบุรี	นิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร	พลังความร้อนร่วม	5	732.3	150.0	277.7	60.6
ระยอง	นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้	พลังความร้อนร่วม	2	247.7	60.0	152.9	37.0
ชลบุรี	นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	พลังความร้อนร่วม	2	159.1	70.0	159.1	70.0
ปทุมธานี	สวนอุตสาหกรรม บางกะดี	พลังความร้อนร่วม	2	229.2	40.0	169.6	29.6
นครปฐม พระนครศรีอยุธยา สระบุรี สระแก้ว	—	พลังงานแสงอาทิตย์	15	114.2	—	59.2	—
เวียดนาม							
เบียนหัว	นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (เบียนหัว)	พลังงานความร้อนที่ใช้ น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง	1	13.0	—	4.0	—
รวม			27	1,495.5	320.0	822.5	197.2

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 กลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และสัญญาซื้อขายไอน้ำดังต่อไปนี้

ลูกค้า	ประเภทโครงการรับซื้อไฟฟ้า	กำลังผลิตตามสัญญา		อายุสัญญาที่เหลือถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (ปี) ¹	
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)	ไฟฟ้า	ไอน้ำ
กฟผ.	โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP	1,410.0	—	20.0	—
กฟผ.	โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP	114.2	—	24.5	—
ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย	—	514.6	146.4	9.5	7.7
ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม ²	—	299.5	—	1.3	—
EDL ³	—	102.6	—	25.0	—
รวม		2,440.9	146.4		

¹ ค่าเฉลี่ยของอายุสัญญาคงเหลือของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและสัญญาซื้อขายไอน้ำ (แล้วแต่กรณี) นับจากวันที่ 30 มิถุนายน 2559 ถ่วงน้ำหนักด้วยผลรวมของกำลังการผลิตตามสัญญา

² เนื่องจากน้ำมันดีเซลในประเทศเวียดนามมีราคาสูง APB จึงเปิดดำเนินการเพียง 1 ชั่วโมงต่อเดือน และซื้อไฟฟ้าโดยตรงจากบริษัทย่อยของ EVN เป็นการทดแทน และนำไปขายต่อให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในบริเวณนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (เบียนหัว)

³ เป็นกำลังการผลิตติดตั้งในปัจจุบัน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำคาร 1 น้ำคาร 2 น้ำคาร 3 น้ำคาร 4 และ น้ำคาร 5 ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาสัมปทาน ถึงแม้ว่ากำลังการผลิตตามสัญญาภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับ EDL ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำคาร 1 น้ำคาร 2 น้ำคาร 3 จะมีจำนวนมากกว่ากำลังการผลิตติดตั้งในสัญญาสัมปทานดังกล่าวก็ตาม (โปรดพิจารณาส่วนที่ 2.2.3 หัวข้อ 3.2.3 กลุ่มบริษัทฯ มีความเสี่ยงที่สำคัญด้านสัญญาภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าบางฉบับกับ EDL)

1.1 วิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย และกลยุทธ์ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ

1.1.1 วิสัยทัศน์ (Vision)

บี.กริม เพาเวอร์ มีวิสัยทัศน์ที่จะเป็นบริษัทพลังงานชั้นนำระดับโลก และจะดำเนินธุรกิจตามปรัชญาของกลุ่ม บี.กริม คือ "ทำธุรกิจด้วยความโอบอ้อมอารี" (Doing Business with Compassion)

1.1.2 พันธกิจ (Missions)

บี.กริม เพาเวอร์ ได้วางพันธกิจ (Missions) ของ บี.กริม เพาเวอร์ ไว้ 6 ประการ และวัตถุประสงค์เชิงกลยุทธ์ (Strategic Objectives) ต่างๆ ไว้ดังนี้

1.1.3 เป้าหมายและกลยุทธ์



บี.กริม เพาเวอร์ เชื่อว่ามาตรฐานการทำงานที่เป็นมืออาชีพและทัดเทียมกับระดับสากล ประกอบกับความสามารถและประสบการณ์ของบุคลากรในกลุ่มบริษัท มีอยู่ จะเป็นรากฐานที่มั่นคงในการเติบโตของธุรกิจ ทำให้กลุ่มบริษัท สามารถผลิตไฟฟ้าที่มีเสถียรภาพและเป็นที่น่าเชื่อถือต่อทุกภาคส่วน อีกทั้งยังคงการให้บริการที่มีคุณภาพ สามารถเพิ่มมูลค่าอย่างยั่งยืนให้แก่ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในทุกภาคส่วน ไม่ว่าจะเป็น ลูกค้า ผู้ถือหุ้น ชุมชน และสังคมในวงกว้าง

1.2 กลยุทธ์ทางธุรกิจ

วิสัยทัศน์ (Vision) ของ บี.กริม เพาเวอร์ คือ การก้าวขึ้นเป็นบริษัทพลังงานชั้นนำระดับโลก โดยคำนึงถึงเป้าหมายในเชิงกลยุทธ์ 3 ประการ ได้แก่ ความสามารถในการทำกำไร การพัฒนาอย่างยั่งยืน และการเจริญเติบโตอย่างต่อเนื่องของธุรกิจ

1.2.1 ความสามารถในการทำกำไร

(1) บริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท อย่างมีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง

บี.กริม เพาเวอร์ มีเป้าหมายหลัก คือการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท อย่างมีประสิทธิภาพเพื่อให้กลุ่มบริษัท เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความมั่นคง ลดต้นทุน และเพิ่มความสามารถในการทำกำไรของกลุ่มบริษัท เพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์ดังกล่าว บี.กริม เพาเวอร์ จึงใช้กลยุทธ์ในการปฏิบัติการและบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้า โดยมีรายละเอียดดังนี้

- พัฒนาโครงข่ายระบบการส่งและขายไฟฟ้าและไอน้ำให้มีประสิทธิภาพในการผลิตและจำหน่ายพลังงานสูงสุด และสามารถสำรองแหล่งจ่ายระหว่างโรงไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรมเดียวกัน
- บริหารจัดการการบำรุงรักษาโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ให้มีประสิทธิภาพ โดยให้ทีมงานบำรุงรักษาของกลุ่มบริษัท ทำงานร่วมกันกับทีมงานบำรุงรักษาจากภายนอกภายใต้สัญญาให้บริการบำรุงรักษาระยะยาว
- บริหารจัดการระบบส่งไฟฟ้าและการเดินเครื่องเพื่อให้การใช้งานโรงไฟฟ้ามีประสิทธิภาพสูงสุดในทุกช่วงเวลา
- โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท เลือกใช้เครื่องจักรที่มีประสิทธิภาพสูงและเทคโนโลยีที่ทันสมัยจากผู้ผลิตที่ได้รับการยอมรับตามมาตรฐานสากล โดยปัจจุบัน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของกลุ่มบริษัท ใช้เครื่องจักรจากบริษัท ซีเมนส์ จำกัด และ บริษัท จีอี จำกัด
- มุ่งเน้นการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมที่อยู่บริเวณใกล้เคียงโครงการโรงไฟฟ้า เพื่อลดการสูญเสียกระแสไฟฟ้าในระบบสายส่ง

นอกจากนี้ เพื่อให้กลุ่มบริษัท มีทีมงานที่มีความเชี่ยวชาญ ทักษะ และความรู้เชิงปฏิบัติการ (know-how) ที่จำเป็นในการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ กลุ่มบริษัท จึงให้ทีมงานบริหารและบุคลากรที่มีประสบการณ์ในการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าที่มีอยู่ ย้ายไปดูแลโครงการ

โรงไฟฟ้าที่เพิ่งเริ่มดำเนินการ ของกลุ่มบริษัท และเปิดโอกาสให้ทีมงานดังกล่าวเข้ามามีส่วนร่วมในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าตั้งแต่ในช่วงก่อสร้างจนถึงพัฒนาโครงการแล้วเสร็จ เพื่อให้บุคลากรของกลุ่มบริษัท มีความรู้ ความเข้าใจในขั้นตอนและกระบวนการทางวิศวกรรมของโรงไฟฟ้าอย่างแท้จริง และสามารถใช้ประโยชน์จากความรู้ ความเข้าใจดังกล่าว ในการควบคุมการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าภายหลังจากที่โรงไฟฟ้านั้นได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

ในกรณีที่กลุ่มบริษัท ได้ว่าจ้างทีมงานบำรุงรักษาจากภายนอก กลุ่มบริษัท จะให้ทีมงานบำรุงรักษาของกลุ่มบริษัท ทำงานร่วมกับทีมงานบำรุงรักษาจากภายนอกเพื่อให้ได้รับความรู้เชิงปฏิบัติการ (know-how) และกลุ่มบริษัท ตั้งใจว่าภายหลังจากที่สัญญาให้บริการบำรุงรักษาระยะยาวหมดอายุ กลุ่มบริษัท จะให้ทีมบำรุงรักษาของกลุ่มบริษัท ดำเนินการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าครั้งใหญ่ด้วยตนเอง ซึ่ง บี.กริม เพาเวอร์ เชื่อว่าจะทำให้สามารถลดต้นทุนในการซ่อมบำรุงได้ ซึ่งในอดีต กลุ่มบริษัท ให้ทีมงานของกลุ่มบริษัท ดำเนินการซ่อมบำรุงรักษาโครงการโรงไฟฟ้า ABP1 และ ABP2 ด้วยตนเอง

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท ยังมุ่งที่จะสร้างความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับลูกค้าอุตสาหกรรม โดยเฉพาะลูกค้าอุตสาหกรรมที่ดำเนินการผลิตอย่างน้อย 2 ช่วงเวลาต่อวัน เพื่อให้โรงไฟฟ้ารักษาการขายไฟฟ้าไว้ได้แม้ในช่วงที่ความต้องการใช้ไฟฟ้าต่ำ (off-peak) ซึ่งจะเป็นการเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้งานโรงไฟฟ้าและเพิ่มความสามารถในการทำกำไรของกลุ่มบริษัท อย่างไรก็ตาม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของกลุ่มบริษัท แต่ละโครงการมีกังหันก๊าซอย่างน้อย 2 หน่วยและกังหันไอน้ำอย่างน้อย 1 หน่วย ทำให้สามารถเดินเครื่องได้แบบครึ่งบล็อก (เดินเครื่องโดยใช้เพียงกังหันก๊าซ 1 หน่วยกับกังหันไอน้ำ 1 หน่วย) ในช่วงเวลาที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าต่ำ (off-peak) ทำให้ลดค่าใช้จ่ายในการดำเนินการเมื่อเทียบกับการเดินเครื่องแบบเต็มบล็อก

กลุ่มบริษัท จะวางแผนให้โครงการโรงไฟฟ้าหลายๆ โครงการของกลุ่มบริษัท ตั้งอยู่ในพื้นที่เดียวกัน นอกจากนี้เพื่อที่จะให้ได้ประสิทธิภาพสูงสุดจากการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าทั้งหมดของกลุ่มบริษัท แล้ว ยังทำให้เกิดความยืดหยุ่นในการจัดตารางบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า รวมทั้งสามารถปรับเปลี่ยนตารางบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าระหว่างโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ได้เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพสูงสุดของโรงไฟฟ้าและลดระยะเวลาที่โรงไฟฟ้าจะต้องหยุดเดินเครื่องจักร

(2) บริหารจัดการโครงสร้างเงินทุนของกลุ่มบริษัท ให้มีความเหมาะสม

กลุ่มบริษัท ตั้งใจที่จะบริหารจัดการโครงสร้างเงินทุนของกลุ่มบริษัท ให้มีความเหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินและทำให้ฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัท ดียิ่งขึ้น บี.กริม เพาเวอร์ เชื่อว่าสินเชื่อโครงการ (Project Financing) เป็นรูปแบบการจัดหาเงินทุนที่เหมาะสมกับลักษณะของกิจการโครงการโรงไฟฟ้า

นอกเหนือจากสินเชื่อโครงการดังกล่าวข้างต้นแล้ว บี.กริม เพาเวอร์ อยู่ระหว่างการดำเนินการออกหุ้นกู้จำนวนไม่เกิน 5,500 ล้านบาท เพื่อเสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ เพื่อนำไปชำระหนี้เงินกู้จากสถาบันการเงิน และลงทุนในโครงการต่างๆ ของกลุ่มบริษัท

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังคงหาทางเลือกในการจัดหาเงินทุนในรูปแบบอื่นๆ และคอยติดตามต้นทุนทางการเงินเฉลี่ยอย่างต่อเนื่อง

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ จะรักษาความสัมพันธ์กับสถาบันการเงินทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อให้กลุ่มบริษัทฯ มีทางเลือกในด้านแหล่งเงินทุนที่มีต้นทุนที่เหมาะสม และกลุ่มบริษัทฯ จะพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ให้ได้มาตรฐานสากล เพื่อให้สถาบันการเงินทั้งในประเทศและต่างประเทศมีความเชื่อมั่น และให้สินเชื่อแก่โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังใช้เครื่องมือทางการเงินในรูปแบบต่างๆ เพื่อป้องกันความเสี่ยง (hedging) จากทั้งอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย ในช่วงระหว่างการก่อสร้างและการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า และภายหลังจากการที่โครงการโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

(3) พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ให้แล้วเสร็จตามกำหนดเวลาและงบประมาณที่วางไว้

เพื่อเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจาก 1,495.5 เมกะวัตต์ เป็น 2,383.1 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจาก 320.0 ตันต่อชั่วโมง เป็น 500.0 ตันต่อชั่วโมงภายในปี 2564¹ กลุ่มบริษัทฯ จะดำเนินการตามแผนปฏิบัติการเพื่อให้โครงการโรงไฟฟ้าเสร็จสิ้นพร้อมส่งมอบภายในเวลาที่กำหนด โดยมีมาตรการดังนี้ (1) ให้วิศวกรและที่ปรึกษาทางด้านวิศวกรรมประสานงานและควบคุมการทำงานของผู้รับเหมา EPC และผู้รับจ้างอื่นๆ ในแต่ละโครงการ และ (2) จัดการให้กระบวนการบริหารจัดการโครงการเป็นไปในรูปแบบเดียวกันตามมาตรฐานของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งเป็นกระบวนการที่สามารถทำให้ผู้รับเหมา EPC และผู้รับจ้างอื่นๆ มีการประสานงานและทำงานร่วมกันได้อย่างมีประสิทธิภาพ

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังคงดำเนินมาตรการควบคุมต้นทุนของโครงการโดยจัดให้มีการแข่งขันทางราคาที่เป็นธรรมและโปร่งใสระหว่างผู้ที่สนใจจะขายสินค้าหรือให้บริการแก่กลุ่มบริษัทฯ และแบ่งสัดส่วนงานระหว่างผู้รับเหมา EPC และผู้รับจ้างอื่นๆ (Non-EPC contractors) อย่างเหมาะสม เพื่อควบคุมต้นทุนของโครงการ

1.2.2 การพัฒนาอย่างยั่งยืน

(1) แสวงหา เสริมสร้าง และรักษาบุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ โดยรักษาสภาพแวดล้อมและบรรยากาศในการทำงานที่ดี

¹ บนข้อสมมุติฐานว่าภายหลังจากที่ (ก) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของ ABP1 กับ กฟผ. และ (ข) สัญญาโอนสิทธิในการรับรายได้จากการขายไฟฟ้าของ ABP1 กับ ABP1 สิ้นสุดลงในวันที่ 16 กันยายน 2562 แล้ว ABP1 จะสามารถต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับ กฟผ. ทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ จะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของจำนวน 82.5 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของจำนวน 15.4 ตันต่อชั่วโมง โดย บี.กริม เพาเวอร์ อยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำแผนลงทุนเพื่อประเมินกำลังการผลิตของโครงการโรงไฟฟ้าที่เหมาะสม อย่างไรก็ตาม บี.กริม เพาเวอร์ ไม่สามารถรับรองได้ว่า ABP1 จะมีกำลังการผลิตติดตั้งใหม่เท่ากับกำลังการผลิตติดตั้งในปัจจุบัน

บี.กริม เพาเวอร์ เชื่อว่าวัฒนธรรมองค์กรที่ดีจะสามารถจูงใจและรักษาบุคลากรที่มีคุณภาพได้ ดังนั้น กลุ่มบริษัทฯ จึงดำเนินการตามปรัชญาที่ว่า "ทำธุรกิจด้วยความโอบอ้อมอารี" (Doing Business with Compassion) ด้วยการสร้างและรักษาบรรยากาศในการทำงานให้เป็นไปในทางที่ดีเสมอ โดยเปิดโอกาสให้พนักงานมีอิสระในการออกความเห็นในเชิงสร้างสรรค์ ให้การยอมรับและยกย่อง และให้โอกาสที่จะเจริญก้าวหน้าในองค์กร โดยมีจุดประสงค์เพื่อร่วมกันปรับปรุงองค์กรไปในทางที่ดีขึ้น และเพื่อรักษาบุคลากรที่มีศักยภาพ

กลุ่มบริษัทฯ ยังจัดให้มีการฝึกอบรมเพื่อพัฒนาและเสริมสร้างศักยภาพของบุคลากรอย่างต่อเนื่อง รวมถึงแผนการพัฒนาความเป็นผู้นำของบุคลากรที่มีศักยภาพที่จะขึ้นเป็นผู้นำองค์กรต่อไปในอนาคต โดยจะสนับสนุนการฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากรที่มีศักยภาพตลอดระยะเวลาการทำงานกับกลุ่มบริษัทฯ อันสอดคล้องกับกลยุทธ์ที่จะพัฒนาความรู้เชิงปฏิบัติการ (Know-how) และความสัมพันธ์ทางธุรกิจ (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในส่วนที่ 2.3.10 หัวข้อ 10.3.6 นโยบายพัฒนาบุคลากร)

(2) รักษาและพัฒนาความสัมพันธ์กับลูกค้าอุตสาหกรรมให้ดียิ่งขึ้น

ฐานลูกค้าอุตสาหกรรมเป็นองค์ประกอบหลักของธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ดังนั้น กลุ่มบริษัทฯ จึงมุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์อันดีกับลูกค้า ทั้งในแง่การขายไฟฟ้า และ/หรือ ไอน้ำที่ได้มาตรฐานและมีเสถียรภาพ ตลอดจนการร่วมงานกับลูกค้าอย่างใกล้ชิดเพื่อให้กลุ่มบริษัทฯ ได้รับทราบถึงความต้องการของลูกค้าอย่างดียิ่งขึ้น และสามารถยกระดับมาตรฐานการให้บริการให้สูงขึ้นเป็นลำดับ

กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดแผนการดำเนินการต่างๆ เพื่อเพิ่มความพึงพอใจของลูกค้า ด้วยการปรับปรุงความมั่นคงในการขายไฟฟ้าและไอน้ำ ปรับปรุงช่องทางการสื่อสารกับลูกค้า การรับเรื่องร้องเรียน และการแก้ปัญหาให้ลูกค้า เช่น การวางระบบเพื่อส่งข้อความสั้น (SMS) ไปยังลูกค้าอุตสาหกรรมของกลุ่มบริษัทฯ เมื่อระบบการส่งไฟฟ้า และ/หรือ ไอน้ำขัดข้อง

บี.กริม เพาเวอร์ เชื่อว่าความพึงพอใจของลูกค้าเป็นปัจจัยที่สำคัญในการรักษาฐานลูกค้าของ บี.กริม เพาเวอร์ รวมทั้งการขยายธุรกิจไปสู่ลูกค้าใหม่ และทำสัญญาใหม่กับลูกค้าเดิม กลุ่มบริษัทฯ มั่นใจว่าการให้บริการที่ไว้วางใจได้และการสร้างความพึงพอใจของลูกค้าเป็นจุดเด่นของกลุ่มบริษัทฯ และส่งผลให้ลูกค้าอุตสาหกรรมเลือกใช้บริการของกลุ่มบริษัทฯ

(3) รักษาและเสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีกับชุมชนในบริเวณใกล้เคียง

บี.กริม เพาเวอร์ เชื่อว่าความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนในบริเวณใกล้เคียงกับโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ เป็นสิ่งสำคัญ (1) ในการประกอบธุรกิจ และ (2) ในการเป็นพลเมืองที่ดี (good corporate citizen) กลุ่มบริษัทฯ จึงได้สนับสนุนการเสริมสร้างคุณภาพชีวิตที่ดีสำหรับสมาชิกในชุมชนผ่าน (1) กิจกรรมเพื่อการศึกษา (2) กิจกรรมเพื่อดูแลชีวิตความเป็นอยู่ของคนไทย (3) กิจกรรมทางวัฒนธรรมและศาสนา และ (4) กิจกรรมเพื่อสิ่งแวดล้อม นอกจากนี้ บุคลากรส่วนใหญ่ที่ทำงานในโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ มาจากชุมชนในบริเวณใกล้เคียง ทำให้โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ เป็นส่วนหนึ่งของวิถีชีวิตชุมชน

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังจัดการประชุมเพื่อประชาสัมพันธ์ข้อมูลต่างๆ แก่ชุมชน และรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอจากสมาชิกของชุมชนอย่างต่อเนื่อง และเปิดให้สมาชิกชุมชนเข้าเยี่ยมชมโครงการโรงไฟฟ้าเพื่อให้ความรู้เกี่ยวกับแหล่งพลังงานประเภทต่างๆ วิธีการผลิต และขายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ

1.2.3 การเจริญเติบโตอย่างต่อเนื่อง

มุ่งขยายธุรกิจโดยการเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทฯ มีเป้าหมายที่จะขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าทั้งหมดให้เป็น 5,000 เมกะวัตต์² ภายใน 5 ปี ซึ่งในปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าทั้งหมด 2,383.1 เมกะวัตต์³ โดยกลุ่มบริษัทฯ มีแผนที่จะขอใบอนุญาตต่างๆ และ/หรือ สัญญาสัมปทาน เพื่อพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพิ่มเติมทั้งในประเทศไทยและประเทศลาว และจะศึกษาความเป็นไปได้ในการขยายธุรกิจไปยังประเทศอื่นๆ ในอาเซียน เช่น ประเทศอินโดนีเซีย ประเทศเมียนมาร์ ประเทศมาเลเซีย และประเทศฟิลิปปินส์ อย่างไรก็ตาม บี.กริม เพาเวอร์ ไม่สามารถที่จะรับรองได้ว่ากลุ่มบริษัทฯ จะสามารถขอใบอนุญาตต่างๆ และ/หรือ สัญญาสัมปทานดังกล่าวได้ หรือเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าดังกล่าวได้

โดยกลุ่มบริษัทฯ จะคัดเลือกบริษัทชั้นนำในประเทศนั้นๆ เพื่อร่วมศึกษาความเป็นไปได้ในการเป็นหุ้นส่วนทางธุรกิจ นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังจะหาโอกาสในการขยายธุรกิจโดยการเข้าซื้อกิจการทั้งในภูมิภาคอาเซียนและภูมิภาคอื่นๆ โดยเน้นศึกษาโอกาสการลงทุนในภูมิภาคอาเซียนเป็นหลัก ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ จะทำการศึกษาศักยภาพของแต่ละโครงการอย่างระมัดระวัง ตามกรอบนโยบายการลงทุนของกลุ่มบริษัทฯ

1.3 ข้อได้เปรียบในการแข่งขัน

บี.กริม เพาเวอร์ เชื่อว่ากลุ่มบริษัทฯ มีข้อได้เปรียบในการแข่งขันดังนี้

1.3.1 บี.กริม เพาเวอร์ เป็นหนึ่งในบริษัทของกลุ่ม บี.กริม ซึ่งเป็นผู้นำในการพัฒนาเทคโนโลยีและโครงสร้างพื้นฐานให้แก่ประเทศไทย

กลุ่ม บี.กริม จัดตั้งขึ้นในปี 2421 และมีบทบาทเป็นผู้นำในการพัฒนาเทคโนโลยีและโครงสร้างพื้นฐานให้แก่ประเทศ ในช่วงปี 2433 กลุ่ม บี.กริม และครอบครัวสนิทวงศ์ร่วมกันสร้างคลองรังสิต ซึ่งเป็นระบบชลประทานที่ใหญ่ที่สุดในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ในเวลานั้น นอกจากนี้ กลุ่ม บี.กริม ยังได้รับสัมปทานในการ

² คำนวณจากโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ (1) ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว (2) ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง (3) ที่อยู่ระหว่างการพัฒนา และโครงการโรงไฟฟ้าที่มีบันทึกข้อตกลงแล้ว

³ บนข้อสมมุติฐานว่าภายหลังจากที่ (ก) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของ ABP1 กับ กฟผ. และ (ข) สัญญาโอนสิทธิในการรับรายได้จากการขายไฟฟ้าของ ABP1 กับ ABPIF สิ้นสุดลงในวันที่ 16 กันยายน 2562 แล้ว ABP1 จะสามารถต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับ กฟผ. และจะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งเท่าเดิมจำนวน 166.4 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งเท่าเดิมจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง โดย บี.กริม เพาเวอร์ อยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำแผนลงทุนเพื่อประเมินกำลังการผลิตของโครงการโรงไฟฟ้าที่เหมาะสม อย่างไรก็ตาม บี.กริม เพาเวอร์ ไม่สามารถรับรองได้ว่า ABP1 จะมีกำลังการผลิตติดตั้งใหม่เท่ากับกำลังการผลิตติดตั้งในปัจจุบัน

ขายที่ดินที่อยู่ติดคลองดังกล่าว เพื่อพัฒนาการเกษตรและเพื่อการอยู่อาศัย และในปี 2474 กลุ่ม บี.กริม ได้ติดตั้งระบบโทรศัพท์ระหว่างประเทศไทยและประเทศเยอรมัน

ภายหลังสงครามโลกครั้งที่ 1 และสงครามโลกครั้งที่ 2 รัฐบาลไทยได้ดำเนินนโยบายพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานของประเทศ และเริ่มเปิดโอกาสให้ภาคเอกชนร่วมพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานของประเทศในปี 2492 โดยเริ่มจากโทรคมนาคม และทางพิเศษ และในช่วงปี 2533 - 2542 รัฐบาลได้เปิดให้เอกชนร่วมพัฒนาระบบขนส่งมวลชน และการผลิตและขายไฟฟ้า กลุ่ม บี.กริม ได้ใช้ความสามารถและประสบการณ์ เพื่อการร่วมพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานของประเทศกับหุ้นส่วนทางธุรกิจด้วยการเข้าพัฒนาโครงการที่เกี่ยวกับการขนส่ง กลุ่ม บี.กริม เป็นผู้จัดหาสินค้าและเครื่องจักรสำหรับระบบขนส่งมวลชนด้วยระบบไฟฟ้าทั้งหมดของประเทศไทย ได้แก่ รถไฟฟ้าบีทีเอส (BTS) ในปี 2537 และ รถไฟฟ้ามหานคร (MRT) ในปี 2547 นอกจากนี้ กลุ่ม บี.กริม ได้เป็นผู้นำของกิจการเข้าร่วมในการก่อสร้างรถไฟฟ้าเชื่อมท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ (Airport Rail Link) เพื่อเชื่อมการเดินทางระหว่างท่าอากาศยานสุวรรณภูมิกับใจกลางกรุงเทพมหานคร ในปี 2553

กลุ่ม บี.กริม เริ่มเข้ามาสู่ธุรกิจผลิตไฟฟ้าผ่าน บี.กริม เพาเวอร์ โดยโครงการโรงไฟฟ้าโครงการแรกเป็นการร่วมลงทุนกับ อมตะ คอร์ปอเรชั่น เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรมของอมตะ และต่อมาได้ขยายกิจการไปยังนิคมอุตสาหกรรมอื่นๆ ปัจจุบัน กลุ่ม บี.กริม ขยายการลงทุนไปในอุตสาหกรรมหลายประเภท เช่น ธุรกิจพลังงาน ธุรกิจเครื่องปรับอากาศ ธุรกิจเกี่ยวกับสุขภาพ ธุรกิจแฟชั่นและไลฟ์สไตล์ ธุรกิจขนส่ง และธุรกิจอสังหาริมทรัพย์

1.3.2 กลุ่มบริษัท เป็นหนึ่งในผู้ประกอบการธุรกิจผลิตและขายไฟฟ้ารายใหญ่ที่สุดของประเทศไทย สำหรับโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP เมื่อนับตามกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้ง (Installed Capacity) และมีโครงการโรงไฟฟ้า SPP ทั้งหมดอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมชั้นนำของประเทศไทย

ตามที่รัฐบาลไทยได้มีนโยบายเปิดเสรีอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าในประเทศไทย โดยเปิดโอกาสให้เอกชนสามารถดำเนินธุรกิจผลิตและขายไฟฟ้าได้ตั้งแต่ปี 2533 กลุ่มบริษัท ได้ก้าวขึ้นมาเป็นหนึ่งในผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าเอกชนรายแรกๆ ของประเทศไทย ซึ่งตลอดระยะเวลาที่ผ่านมา กลุ่มบริษัท ได้มุ่งขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมอย่างต่อเนื่อง ทั้งโดยการพัฒนาโครงการด้วยตนเอง และการเข้าซื้อโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ดำเนินการแล้ว การขยายกิจการดังกล่าวทำให้กลุ่มบริษัท เป็นหนึ่งในผู้ประกอบการธุรกิจผลิตและขายไฟฟ้าภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP รายใหญ่ที่สุดของประเทศไทย

โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ของบี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งประกอบด้วยโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ จำนวน 11 โครงการ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม 1,368.3 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของรวม 759.3 เมกะวัตต์ ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ (1) กฟผ. จำนวน 870.0 เมกะวัตต์ ภายใต้โครงการ SPP และ (2) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรม จำนวน 514.6 เมกะวัตต์ และสัญญาซื้อขายไอน้ำจำนวน 146.4 ตันต่อชั่วโมง ทั้งนี้ โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ใช้เครื่องจักรคุณภาพสูงจากบริษัทผู้ผลิตชั้นนำ เช่น ระบบกังหันก๊าซจากซีเมนส์ และจีอี รวมทั้งระบบกังหันไอน้ำจากซีเมนส์

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของกลุ่มบริษัท ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมชั้นนำของประเทศไทย ได้แก่ นิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ สวนอุตสาหกรรมบางกะดี นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง และนิคมอุตสาหกรรมเหมราช ทำให้กลุ่มบริษัท สามารถขายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมได้โดยตรง อนึ่ง กลุ่มบริษัท เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเดียวที่ขายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ สวนอุตสาหกรรมบางกะดี และนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง

นอกจากนี้ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของกลุ่มบริษัท หลายโครงการยังตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเดียวกัน ทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ สามารถพัฒนาโครงข่ายระบบการส่งและขายไฟฟ้าและไอน้ำให้มีประสิทธิภาพในการผลิตและจำหน่ายพลังงานสูงสุด และสามารถสำรองแหล่งจ่าย ระหว่างโรงไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรมเดียวกัน ซึ่งจะก่อให้เกิดประโยชน์ร่วมกันระหว่างโครงการโรงไฟฟ้าในด้านต่างๆ เช่น (1) เพิ่มเสถียรภาพและความมั่นคงในการจัดส่งไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้า เนื่องจากกลุ่มบริษัท สามารถขายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าได้ในกรณีที่โครงการโรงไฟฟ้าบางโครงการจำเป็นต้องหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมแซมอุปกรณ์ และ (2) ช่วยให้อุตสาหกรรม มีความยืดหยุ่นในการจัดการบำรุงรักษาโครงการโรงไฟฟ้า และประสานงานกับลูกค้าสำหรับช่วงที่กลุ่มบริษัท ต้องหยุดจ่ายไฟฟ้าเพื่องานบำรุงรักษา รวมทั้งการวางแผนและจัดการบำรุงรักษาโครงการโรงไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพ และลดระยะเวลาของการหยุดเดินเครื่องจักร

การที่กลุ่มบริษัท มีโครงการโรงไฟฟ้าที่ตั้งอยู่ในบริเวณเดียวกัน ทำให้กลุ่มบริษัท ได้รับประโยชน์จากความประหยัดต่อขนาด (Economies of scale) ซึ่งจะช่วยลดต้นทุนและเพิ่มความสามารถในการทำกำไร เนื่องจากสามารถใช้สิ่งอำนวยความสะดวกบางอย่างร่วมกัน เช่น ระบบป้องกันอัคคีภัย อาคารสำนักงาน โกดังเก็บของ ท่อส่งก๊าซ สถานีวัดปริมาณ อาคารควบคุมไฟฟ้าและวงจรควบคุม และอะไหล่และวัสดุสำรองคลัง

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัท คาดการณ์ว่าภายในสิ้นปี 2564 กลุ่มบริษัท จะมีโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนครจำนวน 5 โครงการ ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้จำนวน 5 โครงการ ในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง จำนวน 2 โครงการ ในสวนอุตสาหกรรมบางกะดี จำนวน 2 โครงการ ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราช จำนวน 1 โครงการ และในนิคมอุตสาหกรรม วี.อาร์.เอ็ม. ราชบุรี อีกจำนวน 2 โครงการ

1.3.3 ทีมผู้บริหารของกลุ่มบริษัท ประสบความสำเร็จในการพัฒนา และการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้า โดยได้รับการสนับสนุนจากพนักงานที่มีความเป็นมืออาชีพและทุ่มเทเพื่อกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัท ดำเนินธุรกิจภายใต้การดูแลและความคุมของทีมผู้บริหารที่มีประสบการณ์ โดยได้รับการสนับสนุนจากพนักงานที่มีความเป็นมืออาชีพและทุ่มเทเพื่อกลุ่มบริษัท ทั้งนี้ ทีมผู้บริหารได้ทำงานกับกลุ่มบริษัท มาเป็นเวลาเฉลี่ย 12.5 ปี และได้สั่งสมประสบการณ์ด้านการบริหารจัดการและความรู้ความเข้าใจด้านเทคนิคมายาวนาน (โปรดพิจารณารายละเอียดตามเอกสารแนบ 1)

ด้วยความเชี่ยวชาญ และประสบการณ์ของผู้บริหาร กลุ่มบริษัท จึงได้รับเลือกให้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP และ VSPP กว่า 34 โครงการ โดยผู้บริหารและทีมงานทุกคนของกลุ่มบริษัท ได้ใช้ความสามารถ และความเป็นมืออาชีพในการพัฒนาโครงการดังกล่าวจนประสบความสำเร็จ

ตลอดระยะเวลาที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ ได้มุ่งขยายกำลังการผลิตติดตั้งจากการพัฒนาโครงการด้วยตนเอง และการเข้าซื้อโครงการโรงไฟฟ้า โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 กลุ่มบริษัทฯ ประกอบกิจการโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว จำนวน 27 โครงการ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวมทั้งสิ้น 1,495.5 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งรวม 320.0 ตันต่อชั่วโมง

ภายหลังจากที่กลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าซื้อกิจการโครงการโรงไฟฟ้า BPLC1 และโครงการโรงไฟฟ้า BPLC2 จากกลุ่มบริษัท ไชรม์ ดาร์บี เอนเนอร์จี ซึ่งเป็นผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าจากประเทศมาเลเซียในเดือน มิถุนายน 2557 ทีมผู้บริหารของกลุ่มบริษัทฯ ยังสามารถเพิ่มประสิทธิภาพของโครงการโรงไฟฟ้าทั้งสอง ซึ่งส่งผลให้ดัชนีการหยุดซ่อมนอกแผน (Unplanned outage) ลดลงจากร้อยละ 6.57 ในปี 2556 เป็นร้อยละ 0.75 ในปี 2558 สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า BPLC1 และจากร้อยละ 8.15 ในปี 2556 เป็นร้อยละ 3.30 ในปี 2558 สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า BPLC2

บุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ ยังเป็นทีมงานที่มีความเชี่ยวชาญและความทุ่มเท เพื่อให้กลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้ผลิตและขายไฟฟ้าที่มีเสถียรภาพและสามารถให้บริการที่ดีให้แก่ลูกค้ามาโดยตลอด อีกทั้ง วิสัยทัศน์และปรัชญาของ บี.กริม เพาเวอร์ ได้ทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีความเป็นอันหนึ่งอันเดียวกัน และมุ่งเน้นการดำเนินงานที่เป็นเลิศ เพื่อให้ได้มาตรฐานการทำงานที่เป็นมืออาชีพในทุกๆ ด้าน นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังรักษาความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน และเชื่อว่านอกจากการเจริญเติบโตในทางธุรกิจแล้ว การเป็นพลเมืองที่ดี (good corporate citizen) เป็นสิ่งสำคัญ ดังนั้น กลุ่มบริษัทฯ จึงได้ให้การสนับสนุนทางด้านสังคมในด้านต่างๆ ซึ่งรวมถึง การสนับสนุนทางการศึกษา ความเป็นอยู่ วัฒนธรรม ศาสนา และสิ่งแวดล้อม

1.3.4 กลุ่มบริษัทฯ มีแผนการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคตที่ชัดเจน และมีศักยภาพที่จะเติบโตตามความต้องการการใช้ไฟฟ้าของภูมิภาคในระยะยาว

ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวมทั้งสิ้น 549.1 เมกะวัตต์ โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 360.0 เมกะวัตต์ ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ EDL จำนวน 20.1 เมกะวัตต์ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรม จำนวน 59.0 เมกะวัตต์

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าเพิ่มเติม ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวมทั้งสิ้น 338.5 เมกะวัตต์ โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP จำนวน 180.0 เมกะวัตต์ กับ EDL จำนวน 82.5 เมกะวัตต์ และกับ กฟผ. ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP จำนวน 16.0 เมกะวัตต์

กลุ่มบริษัท คาดการณ์ว่าโครงการโรงไฟฟ้าซึ่งอยู่ในระหว่างการก่อสร้างและการพัฒนาดังกล่าวจะสามารถเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งเป็น 2,383.1 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งเป็น 500.0 ตันต่อชั่วโมงได้ภายในสิ้นปี 2564⁴ นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท กำลังดำเนินการขอใบอนุญาตต่างๆ เพื่อเพิ่มกำลังการผลิตในประเทศไทยและประเทศลาว และกำลังศึกษาโอกาสในการขยายการลงทุนไปยังประเทศในกลุ่มอาเซียน เช่น ประเทศอินโดนีเซีย ประเทศเวียดนาม ประเทศเมียนมาร์ ประเทศมาเลเซีย และประเทศฟิลิปปินส์

บี.กริม เพาเวอร์ เชื่อว่าธุรกิจการผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยมีศักยภาพเพียงพอที่จะทำให้กลุ่มบริษัท เติบโตในระยะยาว โดยความต้องการใช้ไฟฟ้าได้เพิ่มขึ้นที่อัตราเติบโตเฉลี่ยสะสมต่อปี (Compound Annual Growth Rate - CAGR) ที่ร้อยละ 3.9 จาก 16.7 กิกะวัตต์ในปี 2545 เป็น 27.3 กิกะวัตต์ในปี 2558 และคาดว่าจะเพิ่มขึ้นที่ร้อยละ 3.9 ในระยะเวลาอีก 10 ปีข้างหน้า จากการคาดการณ์ของ ไอพีเอ แอดไวซอรี ลิมิเต็ด และ เอดับบลิวอาร์ ลอยด์ ลิมิเต็ด ดังนั้น กลุ่มบริษัท ในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญมาอย่างยาวนาน ย่อมได้รับประโยชน์จากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่กำลังเติบโตดังกล่าว

ในเดือนพฤษภาคม 2558 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ได้มีมติเห็นชอบแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยสำหรับปี 2558 – 2579 ("PDP 2015") ซึ่งกำหนดนโยบายทางด้านพลังงานของประเทศสำหรับปี 2558 – 2579 ซึ่งหนึ่งในเป้าหมายของ PDP 2015 คือการผลักดันให้มีการใช้พลังงานหมุนเวียนเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 20.0 ของปริมาณการใช้พลังงานทั้งหมดของประเทศภายในปี 2579

เพื่อที่จะสามารถเป็นส่วนหนึ่งของการพัฒนาพลังงานหมุนเวียนตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย กลุ่มบริษัท จึงได้ขยายการลงทุน โดยการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 กลุ่มบริษัท ได้พัฒนา และเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวนทั้งสิ้น 15 โครงการ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งคิดเป็นร้อยละ 7.6 ของกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งทั้งหมดของกลุ่มบริษัท นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท ยังอยู่ในช่วงดำเนินการพัฒนาหรือก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ จำนวน 8 โครงการในประเทศลาว และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมอีก 2 โครงการในประเทศไทย ซึ่งจะเพิ่มสัดส่วนของกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มบริษัท เป็นร้อยละ 9.8 ภายในสิ้นปี 2564 (คำนวณจากการคาดการณ์กำลังการผลิตทั้งหมดของกลุ่มบริษัท ในปี 2564)

การใช้ไฟฟ้าในภูมิภาคอาเซียนที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง เช่น ในประเทศเวียดนาม การใช้ไฟฟ้าได้เพิ่มขึ้นในอัตรา CAGR ที่ร้อยละ 12.5 จากปี 2547 ถึงปี 2557 และในประเทศลาว การใช้ไฟฟ้าได้เพิ่มขึ้นในอัตรา CAGR ที่ร้อยละ 13.7 ในปี 2544 ถึงปี 2557 (จากข้อมูลของ ไอพีเอ แอดไวซอรี ลิมิเต็ด และ เอดับบลิวอาร์ ลอยด์ ลิมิเต็ด) จะเปิดโอกาสในการลงทุนเพิ่มเติมให้แก่กลุ่มบริษัท นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ เชื่อว่า

⁴ บนข้อสมมุติฐานว่าภายหลังจากที่ (ก) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของ ABP1 กับ กฟผ. และ (ข) สัญญาโอนสิทธิในการรับรายได้จากการขายไฟฟ้าของ ABP1 กับ ABPIF สิ้นสุดลงในวันที่ 16 กันยายน 2562 แล้ว ABP1 จะสามารถต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับ กฟผ. และจะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งเท่าเดิมจำนวน 166.4 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งเท่าเดิมจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง โดย บี.กริม เพาเวอร์ อยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำแผนลงทุนเพื่อประเมินกำลังการผลิตของโครงการโรงไฟฟ้าที่เหมาะสม อย่างไรก็ตาม บี.กริม เพาเวอร์ ไม่สามารถรับรองได้ว่า ABP1 จะมีกำลังการผลิตติดตั้งใหม่เท่ากับกำลังการผลิตติดตั้งในปัจจุบัน

ด้วยประสบการณ์ในการลงทุนที่มีอยู่ในประเทศเวียดนามและประเทศลาวจะเป็นพื้นฐานสำคัญในการขยายการลงทุนในประเทศอื่นๆ ในภูมิภาคอาเซียนต่อไป

1.3.5 ความสามารถและความเชี่ยวชาญของทีมปฏิบัติการและบำรุงรักษาของกลุ่มบริษัทฯ ทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีผลประกอบการธุรกิจโครงการโรงไฟฟ้าที่แข็งแกร่ง

ความเชี่ยวชาญในการปฏิบัติการและบำรุงรักษา ทำให้กลุ่มบริษัทฯ (1) สามารถผลิตไฟฟ้าที่มีเสถียรภาพ และ (2) ให้บริการที่มีคุณภาพ กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักว่าปัจจัยเหล่านี้มีความสำคัญสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรมของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งมีความจำเป็นต้องมีไฟฟ้าและไอน้ำที่มีเสถียรภาพ กลุ่มบริษัทฯ จึงจัดให้มีทีมงานวิศวกรและบุคลากรที่มีความสามารถและประสบการณ์ ทำงานตลอด 24 ชั่วโมง เพื่อให้บริการในการปฏิบัติการ และการบำรุงรักษาตลอดจนการแก้ไขปัญหาต่างๆ ให้แก่ลูกค้า (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในส่วนที่ 2.2.2 หัวข้อ 2.1.3 (5) การดำเนินงานและการบำรุงรักษา)

กลุ่มบริษัทฯ เป็นหนึ่งในผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าเอกชนไม่กึ่งในประเทศไทยที่มีทีมงานบำรุงรักษาซึ่งมีความสามารถในการดำเนินงานซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ (Major Overhauls) ได้เอง โดยทีมงานบำรุงรักษาของกลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินงานซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ของโครงการโรงไฟฟ้า ABP1 และ ABP2 มาตั้งแต่ปี 2552 และการวางแผนซ่อมบำรุงเครื่องจักรอื่น เช่น เครื่องกังหันไอน้ำด้วยตนเองของโครงการโรงไฟฟ้า BPLC1 และ BPLC2 ตั้งแต่บริษัทฯ เข้าซื้อกิจการ

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโครงการอื่นๆ กลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาบริการบำรุงรักษาระยะยาวกับบริษัท ซีเมนส์ จำกัด บริษัท ไอเอชไอ คอร์ปอเรชั่น และ บริษัท ไอเอชไอ เพาเวอร์ ซิสเต็มส์ (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งให้บริการดูแลหลังการขายแก่ลูกค้าที่ใช้กังหันก๊าซของ GE ในประเทศไทยและภูมิภาคอาเซียน สัญญาเหล่านี้ทำให้กลุ่มบริษัทฯ สามารถ (1) บำรุงรักษาเครื่องจักรกังหันก๊าซของโครงการโรงไฟฟ้าตามมาตรฐานที่กำหนด เนื่องจากมีทีมงานที่เชี่ยวชาญเป็นผู้ดูแลบำรุงรักษา และ (2) ควบคุมต้นทุนในการบำรุงรักษาเครื่องจักรของโครงการโรงไฟฟ้า เนื่องจากค่าบริการภายใต้สัญญาบริการบำรุงรักษาระยะยาวได้รวมค่าใช้จ่ายในการซื้ออะไหล่สำรอง และวัสดุสิ้นเปลืองต่างๆ ไว้เรียบร้อยแล้ว

การที่กลุ่มบริษัทฯ มีทีมปฏิบัติการและบำรุงรักษาของตนเอง ส่งผลให้โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ สามารถดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น โดยโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ มีอัตราค่าความร้อน (Actual heat rate) ส่วนใหญ่ต่ำกว่าค่าความร้อนที่กำหนดไว้ในสัญญา และมีค่าดัชนีความพร้อม (availability factor) สูงกว่าร้อยละ 90.0 (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในส่วนที่ 2.2.2 หัวข้อ 2.1.3 (5) การดำเนินงานและการบำรุงรักษา) นอกจากนี้ ในเดือนกันยายน 2558 โครงการโรงไฟฟ้า ABPR1 และโครงการโรงไฟฟ้า ABPR2 ของกลุ่มบริษัทฯ ได้รับรางวัล "POWER-GEN Asia Project of the Year" ในประเภทของ "The Best Distributed Generation Project" สำหรับโครงการ SPP ซึ่งเป็นการยืนยันความสามารถในการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ

1.3.6 กลุ่มบริษัทมีความสัมพันธ์ที่ดีกับบริษัทพัฒนาและบริหารนิคมอุตสาหกรรมชั้นนำ บริษัทผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน และลูกค้าอุตสาหกรรมมาโดยตลอด

กลุ่มบริษัทฯ ลงทุนใน

(1) โครงการโรงไฟฟ้า ABP1 ถึง 5 ซึ่งตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร โครงการโรงไฟฟ้า ABPR1 ถึง 5 ซึ่งตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ และโครงการโรงไฟฟ้า APB ซึ่งตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (เปียนหัว) ผ่าน ABP ซึ่งเป็นการร่วมทุน ระหว่าง บี.กริม เพาเวอร์ อมตะ คอร์ปอเรชั่น และบริษัท ชัมมิท ซันไรซ์ เอนเนอจี จำกัด โดยอมตะ คอร์ปอเรชั่น ได้ให้สิทธิ ABP แต่เพียงผู้เดียวในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในพื้นที่ที่กำหนดไว้ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ และนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (เปียนหัว)

(2) โครงการโรงไฟฟ้า BIP1 และโครงการโรงไฟฟ้า BIP2 ซึ่งตั้งอยู่ในสวนอุตสาหกรรมบางกะดี เป็นการร่วมลงทุนระหว่าง บี.กริม เพาเวอร์ กับสวนอุตสาหกรรมบางกะดี

(3) โครงการโรงไฟฟ้า BOWIN ซึ่งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราช เป็นการร่วมลงทุนระหว่าง บี.กริม เพาเวอร์ กับบริษัท เหมราช เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของเหมราช ผู้พัฒนาอุตสาหกรรมสาธารณูปโภค และอสังหาริมทรัพย์ชั้นนำของประเทศ

กลุ่มบริษัทฯ ได้ขยายการลงทุนไปในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน และอยู่ระหว่างพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าร่วมกับผู้พัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนรายอื่น กลุ่มบริษัทฯ ได้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 13 โครงการ ร่วมกับบริษัท ยันฮีโซล่า เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่มีประสบการณ์ด้านการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ อยู่ระหว่างพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้อย 2 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนกะต๋า 1 กับ บริษัท เอสวี กรุ๊ป จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทให้บริการทางวิศวกรรมในประเทศลาว

ลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทฯ เป็นบริษัทชั้นนำขนาดใหญ่ในอุตสาหกรรมยานยนต์และอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้อง อุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์ อุตสาหกรรมเหล็ก รวมทั้งบริษัทย่อยและบริษัทร่วมของ บริษัทข้ามชาติขนาดใหญ่ (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในส่วนที่ 2.2.2 หัวข้อ 2.2.1 ลูกค้า) บี.กริม เพาเวอร์ เชื่อว่าลูกค้าอุตสาหกรรมต้องการไฟฟ้าที่มีเสถียรภาพ เพราะความขัดข้องในการจัดส่งไฟฟ้าจะก่อให้เกิดความเสียหายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมได้

ด้วยความเชี่ยวชาญในการปฏิบัติการและบำรุงรักษา ทำให้กลุ่มบริษัทฯ สามารถผลิตไฟฟ้าที่มีเสถียรภาพ และให้บริการที่มีคุณภาพ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีความสัมพันธ์อันดีกับลูกค้าอุตสาหกรรมมายาวนาน และมีความเข้าใจในธุรกิจและความต้องการของลูกค้า ทำให้กลุ่มบริษัทฯ สามารถให้บริการที่เหมาะสมกับความต้องการที่เฉพาะเจาะจงของลูกค้า เพื่อสร้างความพึงพอใจแก่ลูกค้าให้มากยิ่งขึ้น บี.กริม เพาเวอร์ เชื่อว่ากลุ่มบริษัทฯ จะสามารถรักษฐานลูกค้าของกลุ่มบริษัทฯ ไว้ได้ และจะสามารถต่ออายุสัญญาของลูกค้าเดิมได้

1.3.7 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้และกระแสเงินสดที่มั่นคงและต่อเนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับลูกค้า ได้แก่ กฟผ. (ซึ่งมีอายุสัญญา 21 ถึง 25 ปี) กฟภ. (ซึ่งมีอายุสัญญา 25 ปี) EDL (ซึ่งมีอายุสัญญา 25 ปี) และลูกค้าอุตสาหกรรม (ซึ่งมีอายุสัญญา 5 ถึง 15 ปี) และสัญญาการจัดหาก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. (ซึ่งจะมีระยะเวลาของสัญญาสอดคล้องกับระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างกลุ่มบริษัทฯ และ กฟผ.) ทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดที่มั่นคงและต่อเนื่อง

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 ค่าเฉลี่ยของอายุสัญญาคงเหลือของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัทฯ มีอยู่กับ กฟผ. กฟภ. EDL และลูกค้าอุตสาหกรรม และสัญญาซื้อขายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรม คือ 20.0 ปี 24.5 ปี 25.0 ปี 9.5 ปี และ 7.7 ปี ตามลำดับ นอกจากนี้ สัญญาส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทฯ มีกลไกป้องกันความเสี่ยงในด้านต่างๆ ทั้งในเรื่องการเปลี่ยนแปลงความต้องการการใช้ไฟฟ้า (ด้วยข้อสัญญาซึ่งกำหนดปริมาณการซื้อขั้นต่ำ) ความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงและอัตราแลกเปลี่ยน ทั้งนี้ รายได้จากการขายและการให้บริการเพิ่มขึ้นจาก 13,804.1 ล้านบาท ในปี 2556 เป็น 23,943.1 ล้านบาท ในปี 2558 บี.กริม เพาเวอร์ เชื่อว่ารายได้และกระแสเงินสดที่มั่นคงและต่อเนื่อง จะทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีรากฐานที่มั่นคงเพื่อการเติบโตในอนาคต

1.4 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ

1.4.1 ประวัติและเหตุการณ์สำคัญ

ตามที่รัฐบาลไทยได้มีนโยบายเปิดเสรีอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยตั้งแต่ปี 2533 โดยเปิดโอกาสให้เอกชนเข้ามาดำเนินกิจการผลิตไฟฟ้าได้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นในเดือนกรกฎาคม ปี 2536 ในชื่อบริษัท บอร์เนียว (1993) จำกัด และได้ก้าวขึ้นมาเป็นหนึ่งในผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าภาคเอกชนรายแรกๆ ของประเทศไทย โดยโครงการโรงไฟฟ้าโครงการแรกของกลุ่มบริษัทฯ คือ โครงการโรงไฟฟ้า ABP1 เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ซึ่งได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2541 และขยายการลงทุนอย่างต่อเนื่อง โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวนทั้งสิ้น 27 โครงการ

ตารางต่อไปนี้แสดงถึงเหตุการณ์สำคัญต่างๆ ของ บี.กริม เพาเวอร์

- | | |
|------------------|---|
| พ.ศ. 2536 | • บี.กริม เพาเวอร์ จัดตั้งในชื่อ "บริษัท บอร์เนียว (1993) จำกัด" มีทุนจดทะเบียน 100,000 บาท แบ่งออกเป็น 1,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท |
| พ.ศ. 2539 | • กลุ่มบริษัทฯ ได้รับคัดเลือกให้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า ABP1 |
| พ.ศ. 2540 - 2541 | • บี.กริม เพาเวอร์ เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 709,500,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน 7,095,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ |

	หุ้นละ 100 บาท ส่งผลให้ทุนจดทะเบียนเพิ่มขึ้นจากเดิม 100,000 บาท เป็น 709,600,000 บาท เพื่อยขยายกิจการ
พ.ศ. 2541	- กลุ่มบริษัทฯ ได้รับคัดเลือกให้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า ABP2 - โครงการโรงไฟฟ้า ABP1 ได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 166.4 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง)
พ.ศ. 2542	โครงการโรงไฟฟ้า APB ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 13.0 เมกะวัตต์)
พ.ศ. 2542 - 2544	บี.กริม เพาเวอร์ เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 140,400,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน 1,404,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท ส่งผลให้ทุนจดทะเบียนเพิ่มขึ้นจากเดิม 709,600,000 บาท เป็น 850,000,000 บาท เพื่อยขยายกิจการโครงการโรงไฟฟ้า
พ.ศ. 2544	โครงการโรงไฟฟ้า ABP2 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 171.2 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง)
พ.ศ. 2552	กลุ่มบริษัทฯ ได้รับคัดเลือกให้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 4 ฉบับ ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า ABP3 ABPR1 ABPR2 และ BIP1
พ.ศ. 2553	กลุ่มบริษัทฯ ได้รับคัดเลือกให้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9 ฉบับ ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า ABP4 ABP5 ABPR3 ABPR4 ABPR5 BIP2 BOWIN BGPR1 และ BGPR2
พ.ศ. 2554	บี.กริม เพาเวอร์ เปลี่ยนชื่อเป็น “บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด”
พ.ศ. 2555	บริษัท เอสวี กรุป จำกัด หนึ่งในบริษัทวิศวกรรมชั้นนำในประเทศลาว ได้เข้าทำสัญญาสัมปทานกับรัฐบาลลาว เพื่อ

พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้อย 2 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเซกะดำ 1

พ.ศ. 2556

- โครงการโรงไฟฟ้า ABP3 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 132.5 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง)
- โครงการโรงไฟฟ้า ABPR2 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 124.4 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง)
- กลุ่มบริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหน่วยลงทุนของ ABPIF ให้แก่ประชาชนเป็นครั้งแรกในตลาดหลักทรัพย์ฯ
- โครงการโรงไฟฟ้า ABPR1 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 123.3 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง)

พ.ศ. 2557

- บี.กริม เพาเวอร์ ได้เข้าซื้อกิจการโครงการโรงไฟฟ้า BPLC1 (ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 103.0 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 50.0 ตันต่อชั่วโมง) และโครงการโรงไฟฟ้า BPLC2 (ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 56.1 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 20.0 ตันต่อชั่วโมง) จากไซม์ ดาร์บี้ เอนเนอร์จี
- บี.กริม เพาเวอร์ ได้เข้าทำบันทึกข้อตกลงกับ BW และผู้ถือหุ้นเดิมของ BW เกี่ยวกับการร่วมลงทุนของ บี.กริม เพาเวอร์ ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม BW

พ.ศ. 2558

- โครงการโรงไฟฟ้า BIP1 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 114.6 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 20.0 ตันต่อชั่วโมง)
- บี.กริม เพาเวอร์ ได้เข้าทำบันทึกข้อตกลงกับ บริษัท เอสวี กรุ๊ป จำกัด หนึ่งในบริษัทวิศวกรรมชั้นนำในประเทศลาว เกี่ยวกับการร่วมลงทุนของทาง บี.กริม เพาเวอร์ ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้อย 2 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเซกะดำ 1
- บริษัท เอสวี กรุ๊ป จำกัด ได้โอนสิทธิภายใต้สัญญาสัมปทานในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้อย 2 และโครงการโรงไฟฟ้า

พลังน้ำเขกะดำ 1 ให้แก่ XXHP โดยได้รับความยินยอมจาก
หน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้องในจังหวัดจำปาสัก ประเทศลาว

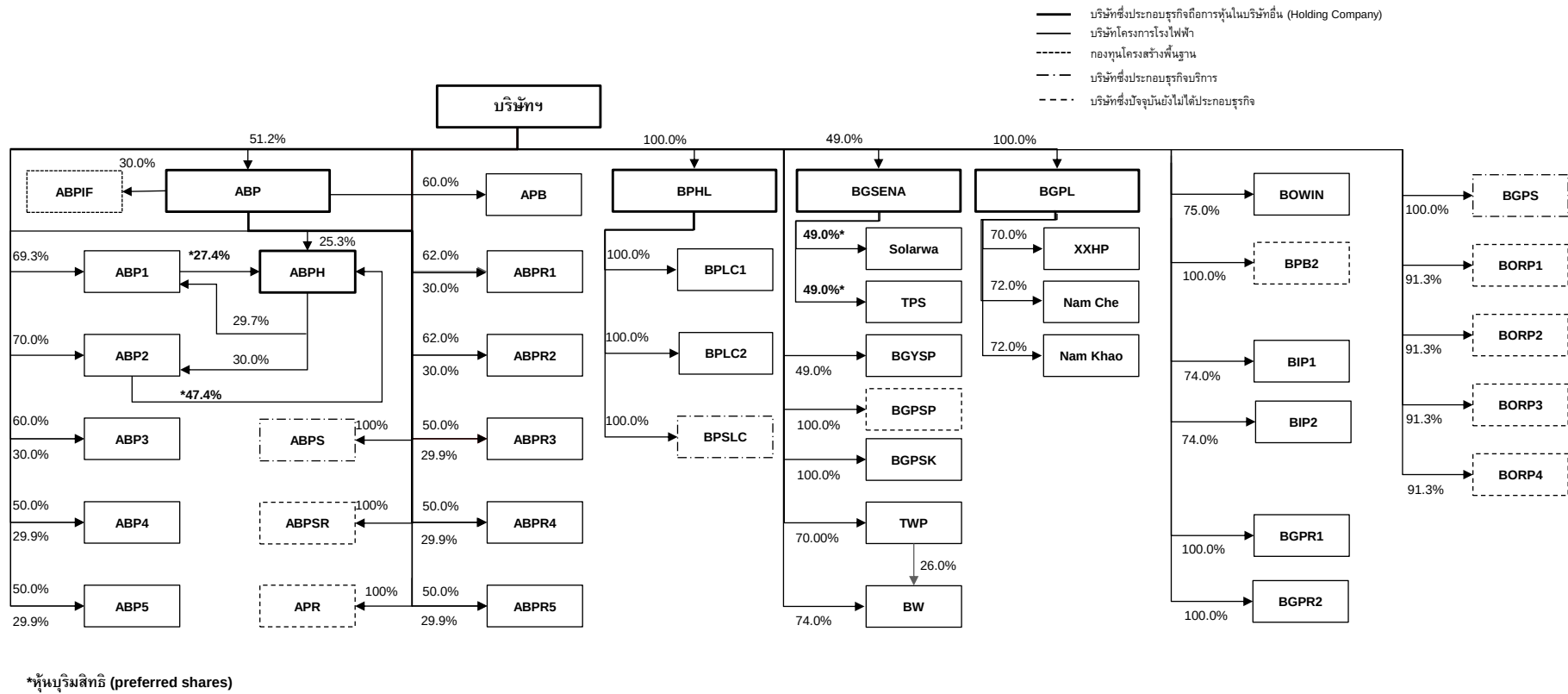
- บริษัท เอสวี กรุป จำกัด ได้โอนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเข่น้ำน้อย 2 และโครงการโรงไฟฟ้า
พลังน้ำเขกะดำ 1 ให้แก่ XXHP โดยได้รับความยินยอมจาก
EDL
- บี.กริม เพาเวอร์ เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 2,930,000,000
บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน 29,300,000 หุ้น มูลค่าที่
ตราไว้หุ้นละ 100 บาท ส่งผลให้ทุนจดทะเบียนเพิ่มขึ้นจากเดิม
850,000,000 บาท เป็น 3,780,000,000 บาท เพื่อระดมทุน
เพิ่มเติมในการขยายกิจการ
- บี.กริม เพาเวอร์ ได้เข้าทำบันทึกข้อตกลงกับบริษัท ดาวสวรรค์
จำกัด และ บริษัท เอสวี กรุป จำกัด เกี่ยวกับการร่วมลงทุนของ
บี.กริม เพาเวอร์ ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มเติม ซึ่งได้แก่
โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำแฉ 1 โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ
น้ำคาว 1 น้ำคาว 2 น้ำคาว 3 น้ำคาว 4 และน้ำคาว 5
- โครงการโรงไฟฟ้า ABP4 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมี
กำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 131.1 เมกะวัตต์ และกำลัง
การผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง)
- Nam Khao ได้เข้าทำสัญญาสัมปทานกับจังหวัดเชียงใหม่
เพื่อการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำคาว 1 น้ำคาว 2
น้ำคาว 3 น้ำคาว 4 และน้ำคาว 5
- บี.กริม เพาเวอร์ ได้เข้าทำบันทึกข้อตกลงกับหุ้นส่วนทางธุรกิจ
เกี่ยวกับการร่วมลงทุนของทาง บี.กริม เพาเวอร์ ในโครงการ
โรงไฟฟ้าพลังน้ำเขกอง 4
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 14 โครงการ
ของกลุ่มบริษัทฯ ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการ
ผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวมทั้งสิ้นจำนวน 106.2 เมกะวัตต์)
- Nam Che ได้เข้าทำสัญญาสัมปทานกับจังหวัดไชยสมบูรณ์
เพื่อการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำแฉ 1 ไฮโดร
เพาเวอร์

พ.ศ. 2559

- บี.กริม เพาเวอร์ ได้เข้าทำบันทึกข้อตกลงกับหุ้นส่วนทางธุรกิจเกี่ยวกับการร่วมลงทุนของทาง บี.กริม เพาเวอร์ ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำห้วยสัก
- โครงการโรงไฟฟ้า BIP2 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 114.6 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 20.0 ตันต่อชั่วโมง)
- Nam Che ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ EDL สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำแฉ 1
- Nam Khao ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ EDL สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำคาวแต่ละโครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำคาว 1 น้ำคาว 2 น้ำคาว 3 น้ำคาว 4 และน้ำคาว 5
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ BGPSK ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวมทั้งสิ้น 8.0 เมกะวัตต์)
- โครงการโรงไฟฟ้า ABP 5 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 131.1 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง)
- วันที่ 9 กันยายน 2559 บี.กริม เพาเวอร์ แปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเปลี่ยนชื่อเป็น “บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)”
- วันที่ 9 กันยายน 2559 บี.กริม เพาเวอร์ เปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ จากหุ้นละ 100 บาท เป็นหุ้นละ 2 บาท และเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 1,620,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน 810,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้ หุ้นละ 2 บาท ส่งผลให้ทุนจดทะเบียนเพิ่มขึ้นจากเดิม 3,780,000,000 บาท เป็น 5,400,000,000 บาท เพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชนเป็นครั้งแรก (Initial Public Offering)

1.5 โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท

1.5.1 โครงสร้างของกลุ่มบริษัท



(1) บริษัทที่ดำเนินธุรกิจในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร

นิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร มีพื้นที่ประมาณ 40 ตารางกิโลเมตร ตั้งอยู่ในจังหวัดชลบุรี ในเขตพื้นที่พัฒนาอุตสาหกรรมชายฝั่งทะเลตะวันออกของประเทศไทย โดยตั้งอยู่ระหว่างทางพิเศษระดับบางนา-ตราด และถนนมอเตอร์เวย์กรุงเทพมหานคร - ชลบุรี มีระยะห่างจากสนามบินสุวรรณภูมิ 42 กิโลเมตร จากท่าเรือแหลมฉบัง 46 กิโลเมตร และจากกรุงเทพมหานคร 57 กิโลเมตร

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 นิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร มีลูกค้าอุตสาหกรรมจำนวนกว่า 500 ราย ซึ่งประกอบธุรกิจในการอุตสาหกรรมหลายประเภท เช่น อุตสาหกรรมรถยนต์ เหล็ก พลาสติก เครื่องใช้ไฟฟ้า สินค้าอุปโภคและสินค้าเพื่อสุขภาพ เคมีภัณฑ์ และอุตสาหกรรมบริการและสาธารณูปโภคพื้นฐาน

กลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 116 ฉบับ และสัญญาซื้อขายไอน้ำจำนวน 6 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรม เช่น บริษัท สยามโตโยต้าอุตสาหกรรม จำกัด บริษัท บริดจสโตน ไทร์ แมนูแฟคเจอริ่ง (ประเทศไทย) จำกัด บริษัท คอลเกต-ปาล์มโอลีฟ (ประเทศไทย) จำกัด บริษัท มิตซูบิชิ อิเล็กทริก คอนซูมเมอร์ โปรดักส์ (ประเทศไทย) จำกัด และ บริษัท ยามาฮ่ามอเตอร์พาร์ทแมนูแฟคเจอริ่ง (ประเทศไทย) จำกัด

นิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร อยู่ภายใต้การดำเนินการและการจัดการของ อมตะ คอร์ปอเรชั่น ซึ่งเป็นบริษัทชั้นนำในการพัฒนานิคมอุตสาหกรรมของประเทศไทย และตั้งอยู่ภายในเขตส่งเสริมการลงทุนเขต 2 ซึ่งได้รับสิทธิประโยชน์ทางภาษีจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 กลุ่มบริษัทฯ เป็นเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมซึ่งตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร จำนวน 5 โครงการ โดยโครงการทั้งหมดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว โดยมีรายละเอียดของแต่ละโครงการดังต่อไปนี้

(ก) โครงการโรงไฟฟ้า ABP1

โครงการโรงไฟฟ้า ABP1 เป็นโครงการโรงไฟฟ้าแห่งแรกของ บี.กริม เพาเวอร์ ดำเนินการโดย ABP1 ซึ่งเป็นการร่วมลงทุนระหว่าง ABP ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 69.3 และ ABPH ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 29.7 โดยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 17 กันยายน 2541 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 โครงการโรงไฟฟ้า ABP1 มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 166.4 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง และได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 90.0 เมกะวัตต์กับ กฟผ. โดยมีอายุสัญญา 21 ปี นับแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

นอกจากนี้ ABP1 ยังได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 41 ฉบับ และสัญญาซื้อขายไอน้ำอีก 1 ฉบับ กับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร เพื่อขายไฟฟ้าจำนวน 97.9 เมกะวัตต์ และไอน้ำจำนวน 6.0 ตันต่อชั่วโมง โครงการโรงไฟฟ้า ABP1 สามารถผลิตไฟฟ้าเต็มตามความสามารถในการผลิตติดตั้งนับตั้งแต่ปี 2546 โดยใช้หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซของซีเมนส์ รุ่นวี 64.3 จำนวน 2 หน่วย และหน่วยผลิตไอน้ำของซีเมนส์ รุ่น E30-16-1 x 5-7 จำนวน 1 หน่วย

อย่างไรก็ดี ภายใต้ข้อกำหนดของ ABPIF ซึ่งได้ออกและเสนอขายหน่วยลงทุนแก่ประชาชนสำหรับการลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานในเดือนกันยายน 2556 ABPIF ได้เข้าทำสัญญากับ ABP1 โดยกำหนดให้ ABP1 โอนสิทธิในการรับรายได้จากการขายไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้า ABP1 ตลอด

อายุสัญญา ในอัตราตามสูตรคำนวณที่ระบุในสัญญา ให้แก่ ABPIF เพื่อตอบแทนการลงทุนของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน ทั้งนี้ กำหนดระยะเวลาตามสัญญาข้างต้นจะสิ้นสุดลงในวันที่ 16 กันยายน 2562 โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 ABP เป็นผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนใน ABPIF จำนวนร้อยละ 30.0 ของหน่วยลงทุนทั้งหมด (ABP มีข้อตกลงว่าจะถือหุ้นหน่วยลงทุนอย่างน้อยจำนวนร้อยละ 27.5 ของหน่วยลงทุนทั้งหมดตลอดอายุของสัญญา) ซึ่งส่งผลให้ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นเจ้าของ ABP1 ในเชิงเศรษฐกิจ จำนวนร้อยละ 15.3

(ข) โครงการโรงไฟฟ้า ABP2

โครงการโรงไฟฟ้า ABP2 ดำเนินการโดย ABP2 ซึ่งเป็นการร่วมลงทุนระหว่าง ABP ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 70.0 และ ABPH ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 30.0 และได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2544 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 โครงการโรงไฟฟ้า ABP2 มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 171.2 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง และได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 90.0 เมกะวัตต์ กับ กฟผ. โดยมีอายุสัญญา 21 ปีนับแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

นอกจากนี้ ABP2 ยังได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 48 ฉบับ และสัญญาซื้อขายไอน้ำอีก 3 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร เพื่อขายไฟฟ้าจำนวน 67.7 เมกะวัตต์ และไอน้ำจำนวน 19.0 ตันต่อชั่วโมง โครงการโรงไฟฟ้า ABP2 ใช้หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซของ GE รุ่น เฟรม 6 บี จำนวน 3 หน่วย และหน่วยผลิตไอน้ำ แบบ dual admission ของ Alstom รุ่น C240 จำนวน 1 หน่วย และหน่วยผลิตไอน้ำของซีเมนส์ รุ่น SST-300C จำนวน 1 หน่วย

อย่างไรก็ดี ภายใต้ข้อกำหนดของ ABPIF ซึ่งได้ออกและเสนอขายหน่วยลงทุนแก่ประชาชนสำหรับการลงทุนในของทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานในเดือนกันยายน 2556 ABPIF ได้เข้าทำสัญญากับ ABP2 โดยกำหนดให้ ABP2 โอนสิทธิในการรับรายได้จากการขายไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าของ ABP2 ตลอดอายุสัญญา ในอัตราตามสูตรคำนวณที่ระบุในสัญญา ให้แก่ ABPIF เพื่อตอบแทนการลงทุนของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน ทั้งนี้กำหนดระยะเวลาตามสัญญาข้างต้นจะสิ้นสุดลงในวันที่ 27 กันยายน 2565 โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 ABP เป็นผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนใน ABPIF จำนวนร้อยละ 30.0 ของหน่วยลงทุนทั้งหมด (ABP มีข้อตกลงว่าจะถือหุ้นหน่วยลงทุนอย่างน้อยจำนวนร้อยละ 27.5 ของหน่วยลงทุนทั้งหมด ตลอดอายุของสัญญา) ซึ่งส่งผลให้ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นเจ้าของ ABP2 ในเชิงเศรษฐกิจ จำนวนร้อยละ 15.3

(ค) โครงการโรงไฟฟ้า ABP3

โครงการโรงไฟฟ้า ABP3 ดำเนินการโดย ABP3 ซึ่งเป็นการร่วมลงทุนระหว่าง ABP ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 60.0 บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 30.0 และ อมตะ คอร์ปอเรชั่น ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 10.0 โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 บี.กริม เพาเวอร์ เป็นเจ้าของ ABP3 ในเชิงเศรษฐกิจ จำนวนร้อยละ 60.7

โครงการโรงไฟฟ้า ABP3 ใช้หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซของซีเมนส์ รุ่นเอสจีที 800 บี จำนวน 2 หน่วย และหน่วยผลิตไอน้ำของซีเมนส์ รุ่นเอสเอสที 400 จำนวน 1 หน่วย และได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2555

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 โครงการโรงไฟฟ้า ABP3 มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 132.5 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง และได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 90.0 เมกะวัตต์กับ กฟผ. โดยมีอายุสัญญา 25 ปีนับแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ นอกจากนี้

ABP3 ยังได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 8 ฉบับ และสัญญาซื้อขายไอน้ำอีก 1 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร เพื่อขายไฟฟ้าจำนวน 46.1 เมกะวัตต์ และไอน้ำจำนวน 13.0 ตันต่อชั่วโมง

(ง) โครงการโรงไฟฟ้า ABP4

โครงการโรงไฟฟ้า ABP4 ดำเนินการโดย ABP4 ซึ่งเป็นการร่วมลงทุนระหว่าง ABP ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 50.0 บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 29.9 และ อมตะ คอร์ปอเรชั่น ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 20.1 โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 บี.กริม เพาเวอร์ เป็นเจ้าของ ABP4 ในเชิงเศรษฐกิจ จำนวนร้อยละ 55.5

โครงการโรงไฟฟ้า ABP4 ใช้หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซของซีเมนส์ รุ่นเอสจีที 800 ปี จำนวน 2 หน่วย และหน่วยผลิตไอน้ำของซีเมนส์ รุ่นเอสเอสที 400 จำนวน 1 หน่วย และได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2558

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 โครงการโรงไฟฟ้า ABP4 มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 131.1 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง และได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 90.0 เมกะวัตต์กับ กฟผ. โดยมีอายุสัญญา 25 ปีนับแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ นอกจากนี้ ABP4 ยังได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 9 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร เพื่อขายไฟฟ้าจำนวน 28.5 เมกะวัตต์

(จ) โครงการโรงไฟฟ้า ABP5

โครงการโรงไฟฟ้า ABP5 ดำเนินการโดย ABP5 ซึ่งเป็นการร่วมลงทุนระหว่าง ABP ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 50.0 บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 29.9 และ อมตะ คอร์ปอเรชั่น ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 20.1 โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 บี.กริม เพาเวอร์ เป็นเจ้าของ ABP5 ในเชิงเศรษฐกิจ จำนวนร้อยละ 55.5

โครงการโรงไฟฟ้า ABP5 ใช้หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซของซีเมนส์ รุ่นเอสจีที 800 ปี จำนวน 2 หน่วย และหน่วยผลิตไอน้ำของซีเมนส์ รุ่นเอสเอสที 400 จำนวน 1 หน่วย และได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2559

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 โครงการโรงไฟฟ้า ABP5 มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 131.1 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง และได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 90.0 เมกะวัตต์กับ กฟผ. โดยมีอายุสัญญา 25 ปีนับแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ นอกจากนี้ ABP5 ยังได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 10 ฉบับ และสัญญาผลิตไอน้ำจำนวน 1 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร เพื่อการขายไฟฟ้าจำนวน 31.0 เมกะวัตต์ และไอน้ำจำนวน 13.0 ตันต่อชั่วโมง

(2) บริษัทที่ดำเนินธุรกิจนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้

นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ มีพื้นที่ประมาณ 22.9 ตารางกิโลเมตร ตั้งอยู่ในจังหวัดระยอง ในเขตพื้นที่พัฒนาอุตสาหกรรมชายฝั่งทะเลตะวันออกของประเทศไทย โดยมีระยะห่างจากท่าเรือแหลมฉบัง 27 กิโลเมตรจากสนามบินสุวรรณภูมิ 100 กิโลเมตร และจากกรุงเทพมหานคร 114 กิโลเมตร

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ มีลูกค้าอุตสาหกรรมจำนวนกว่า 250 ราย ซึ่งประกอบธุรกิจให้อุตสาหกรรมหลายประเภท เช่น อุตสาหกรรมเหล็ก โลหะ พลาสติก ยานยนต์ เครื่องใช้ไฟฟ้า สินค้าอุปโภคและสินค้าเพื่อสุขภาพ สินค้าบริการและสาธารณูปโภคพื้นฐาน เคมีภัณฑ์ อาหาร และเครื่องดื่ม

โดยกลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 9 ฉบับ และสัญญาซื้อขายไอน้ำจำนวน 2 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมจำนวน 9 ราย เช่น บริษัท ชุมิโตโม รีบเบอร์ (ไทยแลนด์) จำกัด บริษัท อินเตอร์เนชั่นแนล รีเฟรชเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด บริษัท ฟิชเชอร์แอนด์พายเคิล แอปพลายแอสเซส (ไทยแลนด์) จำกัด บริษัท นิฮอน พลาสท์ (ไทยแลนด์) จำกัด และ บริษัท ชุมิเดน เอียวซุง สตีล คอร์ป (ประเทศไทย) จำกัด

นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ อยู่ภายใต้การดำเนินการและการจัดการของ อมตะ คอร์ปอเรชั่น ซึ่งเป็นบริษัทชั้นนำในการพัฒนานิคมอุตสาหกรรมของประเทศไทย และยังคงอยู่ในเขตส่งเสริมการลงทุนเขต 3 ซึ่งได้รับสิทธิประโยชน์ทางภาษีจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 กลุ่มบริษัทฯ เป็นเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมซึ่งตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้จำนวน 5 โครงการ โดยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 2 โครงการ และอยู่ระหว่างการก่อสร้างจำนวน 3 โครงการ ได้แก่ ABPR3 ABPR4 และ ABPR5 (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในส่วนที่ 2.2.6 หัวข้อ 6 โครงการในอนาคต) โดยแต่ละโครงการมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(ก) โครงการโรงไฟฟ้า ABPR1

โครงการโรงไฟฟ้า ABPR1 ดำเนินการโดย ABPR1 ซึ่งเป็นการร่วมลงทุนระหว่าง ABP ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 62.0 บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 30.0 และ บริษัท อมตะซิตี้ จำกัด ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 8.0 โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 บี.กริม เพาเวอร์ เป็นเจ้าของ ABPR1 ในเชิงเศรษฐกิจ จำนวนร้อยละ 61.7

โครงการโรงไฟฟ้า ABPR1 ใช้หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซของซีเมนส์ รุ่นเอสจีที 800 บี จำนวน 2 หน่วย และหน่วยผลิตไอน้ำของซีเมนส์ รุ่นเอสเอสที 400 จำนวน 1 หน่วย และได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2556

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 โครงการโรงไฟฟ้า ABPR1 มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 123.3 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง และได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 90.0 เมกะวัตต์กับ กฟผ. โดยมีอายุสัญญา 25 ปีนับแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ นอกจากนี้ ABPR1 ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ และสัญญาซื้อขายไอน้ำอีก 1 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เพื่อขายไฟฟ้าจำนวน 17.0 เมกะวัตต์ และไอน้ำจำนวน 14.0 ตันต่อชั่วโมง

(ข) โครงการโรงไฟฟ้า ABPR2

โครงการโรงไฟฟ้า ABPR2 ดำเนินการโดย ABPR2 ซึ่งเป็นการร่วมลงทุนระหว่าง ABP ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 62.0 บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 30.0 และ บริษัท อมตะซิตี้ จำกัด ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 8.0 โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 บี.กริม เพาเวอร์ เป็นเจ้าของ ABPR2 ในเชิงเศรษฐกิจ จำนวนร้อยละ 61.7

โครงการโรงไฟฟ้า ABPR2 ใช้หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซของซีเมนส์ รุ่นเอสจีที 800 บี จำนวน 2 หน่วย และหน่วยผลิตไอน้ำของซีเมนส์ รุ่นเอสเอสที 400 จำนวน 1 หน่วย และได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 21 มิถุนายน 2556

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 โครงการโรงไฟฟ้า ABPR2 มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 124.4 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง และได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 90.0 เมกะวัตต์กับ กฟผ. โดยมีอายุสัญญาเป็นเวลา 25 ปีนับแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ นอกจากนี้ ABPR2 ยังได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ และสัญญาซื้อขายไอน้ำอีก 1 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เพื่อขายไฟฟ้าจำนวน 24.0 เมกะวัตต์ และไอน้ำจำนวน 14.0 ตันต่อชั่วโมง

(3) บริษัทที่ดำเนินธุรกิจในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง

นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง จัดตั้งขึ้นโดย กนอ. มีพื้นที่ประมาณ 5.7 ตารางกิโลเมตร ตั้งอยู่ในจังหวัดชลบุรี ในเขตพื้นที่พัฒนาอุตสาหกรรมชายฝั่งทะเลตะวันออกของประเทศไทย โดยมีระยะห่างจากท่าเรือแหลมฉบัง 1 กิโลเมตร จากท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด 48 กิโลเมตร จากสนามบินสุวรรณภูมิ 85 กิโลเมตร และจากกรุงเทพมหานคร 120 กิโลเมตร ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบังมีลูกค้าอุตสาหกรรมจำนวนกว่า 145 ราย ซึ่งประกอบธุรกิจในอุตสาหกรรมหลายประเภท เช่น อุตสาหกรรมยานยนต์ บรรจุก๊าซ ยางรถยนต์ อาหาร เคมีภัณฑ์ อุปกรณ์ไฟฟ้า เหล็ก และชิ้นส่วนอิเล็กทรอนิกส์

กลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 26 ฉบับ และสัญญาซื้อขายไอน้ำจำนวน 11 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรม เช่น บริษัท สยามมิชลิน จำกัด บริษัท มิตรพิชัย มอเตอร์ส (ประเทศไทย) จำกัด บริษัท ไทยซัมมิท แหลมฉบัง โอโตพาร์ท จำกัด และบริษัท เอ.เจ. พลาสติก จำกัด (มหาชน) ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 กลุ่มบริษัทฯ เป็นเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมซึ่งตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง จำนวน 2 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้า BPLC1 และ BPLC2 ซึ่งแต่ละโครงการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว โดยการเข้าซื้อกิจการโครงการโรงไฟฟ้าจากกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิมคือ กลุ่มบริษัท ไซม์ดาบี เอนเนอร์จี (สัญชาติมาเลเซีย) ในเดือนมิถุนายน 2557

(ก) โครงการโรงไฟฟ้า BPLC1

โครงการโรงไฟฟ้า BPLC1 ดำเนินการโดย BPLC1 ซึ่งถือหุ้นทั้งหมดโดย BPHL (ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ บี.กริม เพาเวอร์ ถือหุ้นร้อยละ 100.0) โครงการโรงไฟฟ้า BPLC1 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2544 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 BPLC1 มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 103.0 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 50.0 ตันต่อชั่วโมง และได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 60.0 เมกะวัตต์กับ กฟผ. โดยมีอายุสัญญา 21 ปีนับแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ นอกจากนี้ BPLC1 ยังได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 13 ฉบับ และสัญญาซื้อขายไอน้ำอีก 5 ฉบับ กับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง เพื่อขายไฟฟ้าจำนวน 45.0 เมกะวัตต์ และไอน้ำจำนวน 48.9 ตันต่อชั่วโมง โดยใช้หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซของ GE รุ่นเฟรม 6 บี จำนวน 2 หน่วย และหน่วยผลิตไอน้ำของออสเทรียน เอนเนอร์จี รุ่น เอส85 อีเค60 จำนวน 1 หน่วย

(ข) โครงการโรงไฟฟ้า BPLC2

โครงการโรงไฟฟ้า BPLC2 ดำเนินการโดย BPLC2 ซึ่งถือหุ้นทั้งหมดโดย BPHL (ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ บี.กริม เพาเวอร์ ถือหุ้นร้อยละ 100.0) BPLC2 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2552 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 โครงการโรงไฟฟ้า BPLC2 มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 56.1 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 20.0 ตันต่อชั่วโมง และได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 13 ฉบับ และสัญญาซื้อขายไอน้ำอีก 6 ฉบับ กับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง เพื่อขายไฟฟ้าจำนวน 65.9 เมกะวัตต์ และไอน้ำจำนวน 18.5 ตันต่อชั่วโมง

ทั้งนี้ โครงการโรงไฟฟ้า BPLC2 และโครงการโรงไฟฟ้า BPLC1 สามารถสำรองแหล่งจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้แกกันในกรณีที่มีเหตุขัดข้องแก่โครงการโรงไฟฟ้าโครงการใดโครงการหนึ่ง เพื่อเป็นหลักประกันในการให้บริการแก่ลูกค้าของแต่ละฝ่ายได้อย่างมั่นคงและต่อเนื่อง โดยใช้หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซของ GE รุ่นเฟรม 6 บี จำนวน 2 หน่วย และหน่วยผลิตไอน้ำของซีเมนส์ รุ่น เอสที-300ซี-ซีอี 21/บี 56 เอสอี จำนวน 1 หน่วย

(4) บริษัทที่ดำเนินธุรกิจนิคมอุตสาหกรรมบางกะดี

สวนอุตสาหกรรมบางกะดี เป็นสวนอุตสาหกรรมแห่งแรกของประเทศไทย มีพื้นที่ประมาณ 2 ตารางกิโลเมตร ตั้งอยู่ในจังหวัดปทุมธานี มีระยะห่างจากกรุงเทพมหานคร 33 กิโลเมตร และจากสนามบินสุวรรณภูมิ 56 กิโลเมตร ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 นิคมอุตสาหกรรมบางกะดีมีลูกค้าอุตสาหกรรมจำนวนกว่า 50 ราย ซึ่งโดยส่วนใหญ่เป็นบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมทุนกับบริษัทสัญชาติญี่ปุ่นซึ่งอยู่ในภาคอุตสาหกรรมยานยนต์ เครื่องใช้ไฟฟ้า และอุปกรณ์ไฟฟ้า โดยกลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 6 ฉบับ กับลูกค้าอุตสาหกรรมในสวนอุตสาหกรรม เช่น บริษัท โตชิบาคอนซูมเมอร์ โปรดักส์ (ประเทศไทย) จำกัด บริษัท โตชิบา ไลต์ติ้ง คอมโพเนนท์ (ประเทศไทย) จำกัด บริษัท โตชิบา โฮกูโตะ อิเลคโทรนิค ดีไวส์ (ประเทศไทย) จำกัด บริษัท โตชิบา แคลเรียร์ (ประเทศไทย) จำกัด และบริษัทนิเด็ค ชิบาอูระ อิเลคทรอนิกส์ (ประเทศไทย) จำกัด สวนอุตสาหกรรมบางกะดี จัดตั้งขึ้นโดยความร่วมมือของตระกูลสุริยสัจย์กับกลุ่มบริษัทไทย โตชิบา ในปี 2530 โดยตั้งอยู่ในเขตส่งเสริมการลงทุนเขต 1 ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 กลุ่มบริษัทฯ เป็นเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมซึ่งตั้งอยู่ในสวนอุตสาหกรรมบางกะดี จำนวน 2 โครงการ ซึ่งแต่ละโครงการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว โดยรายละเอียดของแต่ละโครงการสามารถสรุปได้ดังนี้

(ก) โครงการโรงไฟฟ้า BIP1

โครงการโรงไฟฟ้า BIP1 ดำเนินการโดย BIP1 ซึ่งเป็นการร่วมลงทุนระหว่าง บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 74.0 BIP ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 12.0 และบริษัท นิกรกิจและบุตร จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทในเครือของตระกูลสุริยสัจย์และผู้ถือหุ้นหลักของ BIP ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 14.0 โดย BIP1 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2558 และ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 โครงการโรงไฟฟ้ามีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 114.6 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 20.0 ตันต่อชั่วโมง และได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 90.0 เมกะวัตต์กับ กฟผ. โดยมีอายุสัญญา 25 ปีนับแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ นอกจากนี้ BIP1 ยังได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอีกจำนวน 1 ฉบับ กับลูกค้าอุตสาหกรรมในสวนอุตสาหกรรม

บางกะดี เพื่อขายไฟฟ้าจำนวน 14.0 เมกะวัตต์ โดยโครงการโรงไฟฟ้า BIP1 ใช้หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซของ GE รุ่นแอลเอ็ม 6000พีดี จำนวน 2 หน่วย และหน่วยผลิตไอน้ำของซีเมนส์ รุ่น เอสเอสที 400 จำนวน 1 หน่วย

(ข) โครงการโรงไฟฟ้า BIP2

โครงการโรงไฟฟ้า BIP2 ดำเนินการโดย BIP2 ซึ่งเป็นการร่วมลงทุนระหว่าง บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 74.0 BIP ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 12.0 และบริษัท นิกรกิจและบุตร จำกัด ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 14.0 โดย BIP2 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2559 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 โครงการโรงไฟฟ้ามีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 114.6 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 20.0 ตันต่อชั่วโมง และได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 90.0 เมกะวัตต์กับ กฟผ. โดยมีอายุสัญญา 25 ปีนับแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ นอกจากนี้ BIP2 ยังได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอีกจำนวน 7 ฉบับ กับลูกค้าอุตสาหกรรมในสวนอุตสาหกรรมบางกะดี เพื่อขายไฟฟ้าจำนวน 18.5 เมกะวัตต์ โดยโครงการโรงไฟฟ้า BIP2 ใช้หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซของ GE รุ่นแอลเอ็ม 6000พีดี จำนวน 1 หน่วย และหน่วยผลิตไอน้ำของซีเมนส์ รุ่น เอสเอสที 400 จำนวน 1 หน่วย

(5) บริษัทที่ดำเนินธุรกิจนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (เบียนหัว)

นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (เบียนหัว) เป็นนิคมอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม มีพื้นที่ประมาณ 7.0 ตารางกิโลเมตร ตั้งอยู่ในจังหวัดดองไน ซึ่งอยู่ห่างจากเมืองโฮจิมินห์ประมาณ 30 กิโลเมตร ตามข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (เบียนหัว) มีลูกค้าอุตสาหกรรมจำนวนกว่า 140 ราย ซึ่งประกอบธุรกิจอุตสาหกรรมหลายประเภท ไม่ว่าจะเป็น อุตสาหกรรมยานยนต์ ยางรถยนต์ เคมีภัณฑ์ และเครื่องใช้ไฟฟ้า โดยกลุ่มบริษัทฯ ได้ซื้อไฟฟ้าเพื่อนำมาขายต่อให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรม โดยเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 200 ฉบับ เช่น Pepsico, Nestle1 Tram Chinh, Ritek และ Fulin ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 กลุ่มบริษัทฯ เป็นเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (เบียนหัว) จำนวน 1 โครงการ ซึ่งได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว โดยมีรายละเอียดดังนี้

(ก) โครงการโรงไฟฟ้า APB

APB ได้รับใบอนุญาตให้พัฒนาและดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนที่ใช้ น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (เบียนหัว) ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 13.0 เมกะวัตต์ โดยมีอายุสัมปทานเป็นเวลา 50 ปี ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 กลุ่มบริษัทฯ ยังคงเหลือระยะเวลาสัมปทานอีกประมาณ 30 ปี โครงการโรงไฟฟ้าดำเนินการและถือกรรมสิทธิ์โดย APB โครงสร้างการถือหุ้นของ APB ประกอบด้วย ABP ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 60.0 บริษัท พอยรี เอนเนอร์จี เอจี จำกัด ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 30.0 และ บริษัท อมตะ จอยน์ สต็อค คัมปะนี (เวียดนาม) ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 10.0 โดยบริษัท พอยรี เอนเนอร์จี เอจี จำกัด เป็นที่ปรึกษาทางวิศวกรรมต่างชาติ ซึ่งมีธุรกิจหลักในการให้คำปรึกษาแก่ธุรกิจไฟฟ้า ธุรกิจระบบส่ง และขายไฟฟ้า ป่าไม้ เคมีภัณฑ์ การกลั่นชีวภาพ (Bio-refining) การทำเหมือง อุตสาหกรรมโลหะ การขนส่ง และอุตสาหกรรมน้ำ โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 บี.กริม เพาเวอร์ เป็นเจ้าของ APB ในเชิงเศรษฐกิจจำนวนร้อยละ 30.7

โครงการโรงไฟฟ้า APB แบ่งออกเป็น 2 ระยะ โดยโครงการโรงไฟฟ้า APB ระยะที่ 1 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนพฤษภาคม 2542 และโครงการ APB ระยะที่ 2 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2554 โดยการผลิตไฟฟ้าโดยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจากน้ำมันดีเซล มีจำนวนกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้ง 13 เมกะวัตต์ อย่างไรก็ตาม ในปัจจุบันการผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันดีเซลมีต้นทุนสูง ทำให้ APB จึงคงการผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันดีเซลไว้เพียง 1 ชั่วโมงต่อเดือนเท่านั้น ปัจจุบัน โครงการโรงไฟฟ้า APB ยังคงดำเนินการขายไฟฟ้าแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมโดยอาศัยการซื้อไฟฟ้าจากบริษัทย่อยของ EVN เพื่อนำมาขายต่อให้แก่ลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรม ทั้งนี้ บี.กริม เพาเวอร์ เชื่อว่าโครงการโรงไฟฟ้าจะไม่ประสบปัญหาในการขายไฟฟ้าจากกรณีดังกล่าวแต่อย่างใด เนื่องจาก APB ได้รับสิทธิแต่ผู้เดียวในการขายไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรมนี้ และ APB ยังได้เป็นผู้ถือกรรมสิทธิ์ในสถานีควบคุมไฟฟ้า และระบบสายส่งไฟฟ้ากำลังส่ง 110 กิโลโวลต์ ซึ่งส่งไฟฟ้าตรงไปยังลูกค้าอุตสาหกรรมแต่ละรายในนิคมอุตสาหกรรมดังกล่าว

(6) บริษัทที่ประกอบธุรกิจโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

บี.กริม เพาเวอร์ ประกอบธุรกิจโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ผ่านบริษัทย่อยและบริษัทร่วมค้า 4 บริษัท ได้แก่ BGYSP Solarwa TPS และ BGPSK

(ก) BGYSP

BGYSP ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 8 โครงการ ได้แก่ ไทรหลวง 2 ไทรหลวง 3 ไทรหลวง 9 ไทรหลวง 10 ไทรใหญ่หน้า ไทรมะนาว ไทรพุทธร และไทรเสนา 2 โดย BGYSP เป็นการร่วมลงทุนระหว่าง บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งถือหุ้น ร้อยละ 49.0 และ ยันฮี โซล่า ซึ่งถือหุ้น ร้อยละ 51.0 (ยันฮี โซล่า เป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 ยันฮี โซล่า มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 27 โครงการ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้ง 189.5 เมกะวัตต์ โดยโครงการของ ยันฮี โซล่า ตั้งอยู่ในจังหวัดพระนครศรีอยุธยา จังหวัดนครปฐม จังหวัดสระบุรี และจังหวัดสุพรรณบุรี)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งหมดของ BGYSP ใช้แผงผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัท อาร์อีซี โซลาร์ ฟิทีอี ลิมิเต็ด ("อาร์อีซี โซลาร์")

โครงการทั้ง 8 แห่ง มีรายละเอียดดังนี้

- ไทรหลวง 2 – เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตั้งอยู่ที่จังหวัดนครปฐม ไทรหลวง 2 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2558 โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 โครงการโรงไฟฟ้าแห่งนี้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 8.0 เมกะวัตต์ และขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP เป็นเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่โครงการโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
- ไทรหลวง 3 – เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตั้งอยู่ที่จังหวัดนครปฐม ไทรหลวง 3 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2558 โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 โครงการโรงไฟฟ้าแห่งนี้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 8.0 เมกะวัตต์ และขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตาม

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP เป็นเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่โครงการโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

- ไทรหลวง 9 – เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตั้งอยู่ที่จังหวัด นครปฐม ไทรหลวง 9 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2558 โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 โครงการโรงไฟฟ้าแห่งนี้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 7.2 เมกะวัตต์ และขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP เป็นเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่โครงการโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
- ไทรหลวง 10 – เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตั้งอยู่ที่จังหวัด นครปฐม ไทรหลวง 10 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2558 โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 โครงการโรงไฟฟ้าแห่งนี้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 7.5 เมกะวัตต์ และขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP เป็นเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่โครงการโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
- ไทรใหญ่หน้า – เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตั้งอยู่ที่จังหวัด นครปฐม ไทรใหญ่ หน้า เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2558 โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 โครงการโรงไฟฟ้าแห่งนี้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 8.0 เมกะวัตต์ และขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP เป็นเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่โครงการโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
- ไทรมะนาว – เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตั้งอยู่ที่จังหวัด นครปฐม ไทรมะนาว เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2558 โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 โครงการโรงไฟฟ้าแห่งนี้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 8.0 เมกะวัตต์ และขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP เป็นเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่โครงการโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
- ไทรพุทรา – เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตั้งอยู่ที่จังหวัด นครปฐม ไทรพุทรา เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2558 โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 โครงการโรงไฟฟ้าแห่งนี้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 8.0 เมกะวัตต์ และขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP เป็นเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่โครงการโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
- ไทรเสนา 2 – เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตั้งอยู่ที่จังหวัด พระนครศรีอยุธยา ไทรเสนา 2 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2558 โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 โครงการโรงไฟฟ้าแห่งนี้มี

กำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 5.0 เมกะวัตต์ และขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP เป็นเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่โครงการโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

(ข) Solarwa

Solarwa ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 5 โครงการ ได้แก่ ไทรลุ่มน้ำ ไทรฉลุย 1 ไทรแสบ บีจี ทีทีอาร์อี 2 และ บีจี ทีทีอาร์อี 3 โดย Solarwa เป็นการร่วมลงทุนระหว่าง BGSENA ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 49.0 (หุ้นบุริมสิทธิ) และยันฮี โซล่า ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 51.0 (หุ้นสามัญ) โดยโครงสร้างดังกล่าวกำหนดให้ BGSENA มีสิทธิที่จะรับเงินปันผลเป็นจำนวนร้อยละ 97.0 ของจำนวนเงินปันผลทั้งหมด มีสิทธิออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้น ร้อยละ 97.0 จากเสียงทั้งหมด และในกรณีที่มีการชำระบัญชี (ภายหลังจากที่ชำระหนี้ทั้งหมดแล้ว) มีสิทธิได้รับเงินคืนทุนจากการเลิกบริษัทก่อนผู้ถือหุ้นสามัญดังต่อไปนี้ (1) เงินปันผลจากกำไรทั้งหมดของที่ยังไม่ได้จัดสรรในอัตราร้อยละ 97.0 ของกำไรดังกล่าวทั้งหมด (2) เงินสำรองตามกฎหมายในอัตราร้อยละ 97.0 ของจำนวนเงินสำรองทั้งหมด และ (3) ส่วนเกินมูลค่าหุ้นทั้งหมด

BGSENA มีผู้ถือหุ้นรายใหญ่ 2 รายคือ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 49.0 และ บริษัท เสนา โซลาร์ เอนเนอร์ยี จำกัด ซึ่งถือหุ้น ร้อยละ 51.0 (บริษัท เสนา โซลาร์ เอนเนอร์ยี จำกัด เป็นบริษัทย่อยของบริษัท เสนาดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทพัฒนาอสังหาริมทรัพย์ชั้นนำของประเทศ) ดังนั้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 บี.กริม เพาเวอร์ จึงเป็นเจ้าของ Solarwa ในเชิงเศรษฐกิจจำนวนร้อยละ 47.5

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้ง 5 โครงการใช้แผนผลิตไฟฟ้าของบริษัท จิงโกะโซลาร์ จำกัด

โดยโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้ง 5 โครงการมีรายละเอียดดังนี้

- ไทรลุ่มน้ำ – เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตั้งอยู่ที่จังหวัดนครปฐม ไทรลุ่มน้ำ เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2558 โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 โครงการโรงไฟฟ้าแห่งนี้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 8.0 เมกะวัตต์ และขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP เป็นเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่โครงการโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
- ไทรฉลุย 1 – เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตั้งอยู่ที่จังหวัดนครปฐม ไทรฉลุย 1 เปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2558 โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 โครงการโรงไฟฟ้าแห่งนี้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 8.0 เมกะวัตต์ และขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP เป็นเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่โครงการโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
- ไทรแสบ – เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตั้งอยู่ที่จังหวัดนครปฐม ไทรแสบ เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2558

โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 โครงการโรงไฟฟ้าแห่งนี้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 8.0 เมกะวัตต์ และขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP เป็นเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่โครงการโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

- บีจี ทีทีอาร์อี 2 – เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตั้งอยู่ที่จังหวัดสระบุรี บีจี ทีทีอาร์อี 2 เริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2558 โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 โครงการโรงไฟฟ้าแห่งนี้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 8.0 เมกะวัตต์ และขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP เป็นเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่โครงการโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
- บีจี ทีทีอาร์อี 3 – เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตั้งอยู่ที่จังหวัดสระบุรี บีจี ทีทีอาร์อี 3 เปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2558 โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 โครงการโรงไฟฟ้าแห่งนี้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 6.5 เมกะวัตต์ และขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP เป็นเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่โครงการโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

(ค) TPS

TPS ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 1 โครงการ ได้แก่ บีจี ทีทีอาร์อี 1 โดย TPS ซึ่งเป็นการร่วมลงทุนระหว่าง BGSENA ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 48.9 (หุ้นบุริมสิทธิ) และ เอชวาย ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 51.1 (หุ้นสามัญ) ซึ่งเป็นบริษัทที่ครอบคลุมรัศมีลักษณะภาคย์ เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และเป็นผู้ให้เช่าที่ดิน สำหรับโครงการ บีจี ทีทีอาร์อี 1 โดยโครงสร้างการถือหุ้นดังกล่าวกำหนดให้ BGSENA มีสิทธิที่จะได้รับเงินปันผลจำนวนร้อยละ 97.0 ของจำนวนเงินปันผลทั้งหมด มีสิทธิออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นร้อยละ 97.0 จากเสียงทั้งหมด และในกรณีที่มีการชำระบัญชี (ภายหลังจากการชำระหนี้ทั้งหมดแล้ว) มีสิทธิได้รับเงินคืนทุนจากการเลิกบริษัทก่อนผู้ถือหุ้นสามัญดังต่อไปนี้ (1) เงินปันผลจากการกำไรทั้งหมดที่ยังไม่ได้จัดสรรในอัตราร้อยละ 97.0 ของกำไรดังกล่าวทั้งหมด (2) เงินสำรองตามกฎหมายในอัตราร้อยละ 97.0 ของจำนวนเงินสำรองทั้งหมด และ (3) ส่วนเกินมูลค่าหุ้นทั้งหมด

ดังนั้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 บี.กริม เพาเวอร์ จึงเป็นเจ้าของ TPS ในเชิงเศรษฐกิจจำนวนร้อยละ 47.5 โดย บีจี ทีทีอาร์อี 1 เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตั้งอยู่ที่จังหวัดสระบุรี เปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2558

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 โครงการโรงไฟฟ้าแห่งนี้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 8.0 เมกะวัตต์ โดยใช้แผงผลิตไฟฟ้าของ บริษัท จิงโกะโซลาร์ จำกัด และขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP เป็นเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่โครงการโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

(ง) BGPSK

BGPSK ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ BGPSK จำนวน 1 โครงการ คือ BGPSK โดย บี.กริม เพาเวอร์ ถือหุ้นทั้งหมดใน BGPSK ทั้งนี้ BGPSK เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตั้งอยู่ที่จังหวัดสระแก้ว เปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2559

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 โครงการโรงไฟฟ้าแห่งนี้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 8.0 เมกะวัตต์ โดยใช้แผงผลิตไฟฟ้าของบริษัท จิงโกะโซลาร์ จำกัด และขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP เป็นเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่โครงการโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

(7) บริษัทที่ประกอบธุรกิจโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 กลุ่มบริษัทฯ เป็นเจ้าของบริษัทโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำซึ่งตั้งอยู่ในประเทศลาว จำนวน 3 บริษัท ได้แก่ XXHP Nam Che และ Nam Khao โดยโครงการของบริษัทดังกล่าวอยู่ระหว่างการก่อสร้าง และ/หรือ อยู่ระหว่างการพัฒนา (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในส่วนที่ 2.2.6 หัวข้อ 6 โครงการในอนาคต)

(8) บริษัทที่ประกอบธุรกิจโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 กลุ่มบริษัทฯ เป็นเจ้าของบริษัทโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมจำนวน 2 บริษัท ได้แก่ TWP และ BW โดยโครงการของบริษัทดังกล่าวอยู่ระหว่างการพัฒนา (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในส่วนที่ 2.2.6 หัวข้อ 6 โครงการในอนาคต)

(9) บริษัทอื่นๆ

นอกเหนือจากบริษัทเจ้าของโครงการที่เป็นเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้าดังกล่าวข้างต้นแล้ว บี.กริม เพาเวอร์ ยังมีบริษัทย่อยอื่นๆ ได้แก่

(ก) BGPS ประกอบธุรกิจบริการด้านการบริหารจัดการอะไหล่และวัสดุสำรองคลังและบริหารสัญญาซ่อมบำรุงเครื่องจักรแก่บริษัทต่างๆ ในกลุ่มบริษัทฯ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าประเภท SPP เว้นแต่โครงการโรงไฟฟ้าที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง และ BPSLC ซึ่งให้บริการด้านการบริหารจัดการอะไหล่และวัสดุสำรองคลังและบริหารสัญญาซ่อมบำรุงเครื่องจักรแก่บริษัทต่างๆ ในกลุ่มบริษัทฯ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าประเภท SPP ที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง

(ข) บริษัทย่อยซึ่งปัจจุบันยังไม่ได้ประกอบธุรกิจแต่มีนโยบายที่จะดำเนินธุรกิจต่อไปในอนาคต ได้แก่ BPB2 ซึ่งอยู่ระหว่างการจัดหาสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพื่อตั้งโครงการโรงไฟฟ้าร่วมกับ BOWIN ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราช

(ค) บริษัทย่อยซึ่งปัจจุบันยังไม่ได้ประกอบธุรกิจและไม่มีนโยบายที่จะดำเนินธุรกิจต่อไปในอนาคต ซึ่งมีแผนที่จะขายทรัพย์สินหรือชำระบัญชี ได้แก่ APR ABPS ABPSR และ BORP1 BORP2 BORP3 และ BORP4

1.5.2 การพิจารณาขนาดของบริษัทในการขออนุญาตเข้าจดทะเบียนในลักษณะ Holding Company

เนื่องจาก บี.กริม เพาเวอร์ ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) บี.กริม เพาเวอร์ จึงต้องมีคุณสมบัติเป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ. 28/2551 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และ ประกาศสำนักงาน ก.ล.ต. ที่ สจ. 20/2555 เรื่อง การพิจารณาขนาดของบริษัทในส่วนที่เกี่ยวกับการอนุญาตให้บริษัทที่ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ โดยเมื่อพิจารณาแล้ว บี.กริม เพาเวอร์ มีคุณสมบัติครบถ้วนตามกฎหมายเกณฑ์ที่กำหนด โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

เกณฑ์การเปรียบเทียบขนาดของบริษัท	ข้อกำหนดตามประกาศ Holding Company	คุณสมบัติของ บี.กริม เพาเวอร์ ¹
1. ขนาดบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักเปรียบเทียบกับขนาดของ บี.กริม เพาเวอร์	$\geq$ ร้อยละ 25	ร้อยละ 91.8
2. ขนาดบริษัทที่ประกอบธุรกิจหลักเปรียบเทียบกับขนาดของ บี.กริม เพาเวอร์	$\geq$ ร้อยละ 75	ร้อยละ 99.9
3. ขนาดของบริษัทอื่นเปรียบเทียบกับขนาดของ บี.กริม เพาเวอร์	$\leq$ ร้อยละ 25	ร้อยละ 0.1

¹ คำนวณจากงบการเงิน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559