

คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2566
สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566



ข้อมูลสรุป



การฟื้นตัวแข็งแกร่งอย่างต่อเนื่อง สำหรับ Q2'2566

บี.กริม เพาเวอร์ รายงานผลการดำเนินงานสำหรับ Q2'2566 ด้วยกำไรที่ฟื้นตัวอย่างแข็งแกร่ง กำไรสุทธิจากการดำเนินงานส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ฟื้นตัวมาอยู่ที่ 686 ล้านบาท จากช่วงเดียวกันของปีก่อนที่ 147 ล้านบาท ซึ่งเป็นช่วงที่ได้รับผลกระทบรุนแรงจากวิกฤตค่าก๊าซ นอกจากนี้ กำไรสุทธิ-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ มาอยู่ที่ 678 ล้านบาท ฟื้นตัวอย่างมีนัยสำคัญ จากรายงานผลขาดทุนสุทธิที่ 193 ล้านบาท ในช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักมาจากการฟื้นตัวของกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP

นอกจากผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่งแล้ว บี.กริม เพาเวอร์ ยังบรรลุเป้าหมายสำคัญในการได้รับการคัดเลือกให้อยู่ใน "FTSE4Good Index Series" ต่อเนื่องเป็นปีที่ 3 สะท้อนถึงความมุ่งมั่นในด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (ESG)

เหตุการณ์สำคัญ

การเชื่อมเข้าระบบของลูกค้ำอุตสาหกรรมรายใหม่ในประเทศไทยจากต้นปีจนถึงปัจจุบัน ที่จำนวน 41.2 เมกะวัตต์ โดยมีการเชื่อมเข้าระบบในช่วง 6M'2566 จำนวน 12.2 เมกะวัตต์ ซึ่งจะทำให้บรรลุเป้าหมายการเชื่อมเข้าระบบทั้งปีที่ 50-60 เมกะวัตต์

ในเดือน พ.ค. 2566 B.Grimm Power Korea (บริษัทย่อยที่ บี.กริม เพาเวอร์ถือหุ้นร้อยละ 100) ได้เข้าถือหุ้นใน Saemangeum Sebit Power Co., Ltd. (SEBIT) เพื่อลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กำลังการผลิตติดตั้ง 98.99 เมกะวัตต์ ในสาธารณรัฐเกาหลี จากการเข้าลงทุนนี้ทำให้ B.Grimm Power Korea ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 21.27 ของหุ้นสามัญทั้งหมด และมีสิทธิได้รับเงินปันผลร้อยละ 33.85 ใน SEBIT

ความร่วมมือกับพันธมิตร

ในเดือน พ.ค. 2566 บี.กริม เพาเวอร์ สมาร์ท โซลูชัน จำกัด (บริษัทย่อยของ บี.กริม เพาเวอร์) ประสบความสำเร็จในการพัฒนาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 1 เมกะวัตต์ รวมทั้งได้จัดทำใบรับรองเครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (REC) ให้กับ บริษัท ฮีโนโมเตอร์ส แมนูแฟคเจอร์ริง (ประเทศไทย) จำกัด

ในเดือน ก.ค. 2566 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (บริษัทย่อยของ บี.กริม เพาเวอร์) ร่วมลงนามบันทึกข้อตกลง (MOU) กับ อมตะวอเตอร์ จำกัด ในการพัฒนาโซลาร์ฟาร์มลอยน้ำ (Floating Solar Farm) ขนาดใหญ่ เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ชนิดติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำ ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี โดยจะเริ่มพัฒนาเฟสแรก ด้วยขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 19.5 เมกะวัตต์

ในเดือน ส.ค. 2566 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง (แผลมฉบง) 1 จำกัด (บริษัทย่อยของ บี.กริม เพาเวอร์) ได้จำหน่ายหุ้นสามัญร้อยละ 25 ให้แก่ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมอินเตอร์เนชันแนล จำกัด โดยมีเป้าหมายในการขยายโอกาสทางธุรกิจ เพื่อรองรับลูกค้ำในนิคมอุตสาหกรรม ด้วยการจัดมือเป็นพันธมิตรกันครั้งนี้ ทั้งสองบริษัทมุ่งที่จะเพิ่มขีดความสามารถและการให้บริการที่ดียิ่งขึ้นแก่ลูกค้ำในนิคมอุตสาหกรรม

แนวโน้มปี 2566

- มุ่งขยายการลงทุนทั้งโครงการใหม่และการเข้าซื้อกิจการ เพื่อเพิ่มกำลังการผลิตอีก 609 เมกะวัตต์ ในปี 2566 ประกอบด้วยการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตามแผนของโครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม (BGPM2) โครงการโรงไฟฟ้า SPP ใหม่ 2 โครงการ (BGPAT2&3) รวมถึงการเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศมาเลเซีย 2 โครงการ (BGMC SB และ ISSB) และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในสาธารณรัฐเกาหลี (SEBIT)
- ตั้งเป้าเพิ่มลูกค้ำอุตสาหกรรม (IU) รายใหม่ เข้าเชื่อมระบบรวม 50-60 เมกะวัตต์ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
- การดำเนินการตามแผนควบคุมค่าใช้จ่าย เพื่อประหยัดค่าใช้จ่ายอย่างน้อย 50-70 ล้านบาท
- การปรับค่า Ft จาก 0.9343 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็น 1.5492 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในเดือน ม.ค.-เม.ย. 2566, 0.9119 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในเดือน พ.ค.-ส.ค. 2566 และ 0.6689 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในเดือน ก.ย.-ธ.ค. 2566
- คาดการณ์ราคาซื้อขายธรรมชาติต่อหน่วยสำหรับ SPP อยู่ที่ 400-450 บาทต่อล้าน BTU ในปี 2566 จาก 476 บาทต่อล้าน BTU ในปี 2565

การจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลที่ 0.18 บาทต่อหุ้นสำหรับผลการดำเนินงาน 6M'2566 มีกำหนดขึ้นเครื่องหมาย XD วันที่ 28 ส.ค. 2566 และกำหนดจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในวันที่ 8 ก.ย. 2566

โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

การก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า SPP ใหม่ 2 โครงการ BGPAT2&3 กำลังผลิตไฟฟ้ารวม 280 เมกะวัตต์ มีความคืบหน้าร้อยละ 99 และ 93 ตามลำดับ มีกำหนดการ COD ในปี 2566

การก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าแบบผสมผสาน อุตะภา เฟสแรก ขนาด 18 เมกะวัตต์ มีความคืบหน้าร้อยละ 92 มีกำหนดการ COD ใน 1H'2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ GIFU ขนาด 20 เมกะวัตต์ในประเทศญี่ปุ่น มีความคืบหน้าร้อยละ 58 มีกำหนดการ COD ใน 2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม แบบติดตั้งบนบก KOPOS ขนาด 20 เมกะวัตต์ ในประเทศเกาหลีใต้ มีความคืบหน้าร้อยละ 25 มีกำหนดการ COD ใน 2567

ข้อมูลสรุป



ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

	6M'65	6M'66	เปลี่ยนแปลง	Q2'65	Q1'66	Q2'66	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้จากการขายและการให้บริการ	29,434	30,642	4.1%	14,676	15,750	14,891	1.5%	(5.5%)
EBITDA*	4,688	6,987	49.0%	2,516	3,273	3,714	47.6%	13.5%
กำไรสุทธิ	(59)	1,803	n/a	(149)	808	995	n/a	23.1%
กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่ เกิดขึ้น	(170)	1,077	n/a	(193)	399	678	n/a	69.9%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน**	534	71	(86.7%)	541	(67)	138	(74.5%)	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็น ของบริษัทใหญ่	475	1,873	294.3%	392	741	1,133	189.0%	52.9%
อัตรากำไร EBITDA (%)	15.9%	22.8%		17.1%	20.8%	24.9%		
อัตรากำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (%)	1.6%	6.1%		2.7%	4.7%	7.6%		
สัดส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่ เป็นของบริษัทใหญ่ (%)	38.1%	56.8%		37.5%	51.1%	60.5%		

*EBITDA = กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมและค่าตัดจำหน่าย - รายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

**กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน = กำไรสุทธิ - กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น - รายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

รายได้จากการขายและการให้บริการ

- รายได้รวมเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 1.5 เป็น 14,891 ล้านบาท สำหรับ Q2'2566 และร้อยละ 4.1 เป็น 30,642 ล้านบาท สำหรับ 6M'2566 โดยมีปริมาณไฟฟ้าที่ขายอยู่ที่ 6,843 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จาก 1) ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยให้แก่ลูกค้า IU ที่เพิ่มขึ้น จากการปรับขึ้นของค่า Ft และ 2) การปรับขึ้นของทั้งปริมาณการขายไอน้ำและราคาขายไอน้ำต่อหน่วย

EBITDA

- EBITDA สำหรับ Q2'2566 พื้นตัว y-on-y ร้อยละ 47.6 เป็น 3,714 ล้านบาท และร้อยละ 49.0 สำหรับ 6M'2566 เป็น 6,987 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก 1) การฟื้นตัวของกำไรจากการปรับขึ้นของค่า Ft เป็น 154.92 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในเดือน ม.ค. - เม.ย. 2566 และ 91.19 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในเดือน พ.ค. - ส.ค. 2566 จากค่าเฉลี่ยของปีก่อนที่ 39.86 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และ 2) เราประสบความสำเร็จในการลดปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติต่อหน่วยลงประมาณร้อยละ 3.8 สำหรับ Q2'2566 และร้อยละ 4.2 สำหรับ 6M'2566 อันเนื่องมาจากการเปิดดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม และการปรับปรุงประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง
- EBITDA margin พื้นตัวเป็นร้อยละ 24.9 สำหรับ Q2'2566 และร้อยละ 22.8 สำหรับ 6M'2566 เมื่อเทียบกับร้อยละ 17.1 สำหรับ Q2'2565 และร้อยละ 15.9 สำหรับ 6M'2565 ตามลำดับ

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP)

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 366.7 เป็น 678 ล้านบาท สำหรับ Q2'2566 และร้อยละ 487.8 เป็น 1,064 ล้านบาท สำหรับ 6M'2566 เนื่องมาจากการฟื้นตัวที่แข็งแกร่ง หลังจากปีที่แล้วได้รับผลกระทบจากวิกฤตราคาก๊าซธรรมชาติ

กำไร / ขาดทุนสุทธิ

- กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ฟื้นตัวอย่างแข็งแกร่ง เป็น 678 ล้านบาท สำหรับ Q2'2566 จากขาดทุน 193 ล้านบาท ใน Q2'2565 และ 1,077 ล้านบาท สำหรับ 6M'2566 จากขาดทุน 170 ล้านบาท ใน 6M'2565 ผลต่างจากกำไรสุทธิจากการดำเนินงานมาจากขาดทุนอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง (จากการแปลงหนี้สินสุทธิและธุรกรรมอื่นที่เป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐเป็นเงินบาท)

ผลประกอบการ

ทางการเงิน

โครงสร้างรายได้



	6M'65	6M'66	เปลี่ยนแปลง	Q2'65	Q1'66	Q2'66	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้จากการขายไฟฟ้า								
กฟผ.	19,931	19,472	(2.3%)	9,949	10,021	9,451	(5.0%)	(5.7%)
ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	6,054	7,972	31.7%	3,040	4,207	3,765	23.8%	(10.5%)
ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	746	696	(6.7%)	393	319	377	(4.1%)	18.2%
กฟภ./ กฟน./ Rooftop	531	588	10.7%	262	314	275	5.0%	(12.4%)
การไฟฟ้าลาว	153	76	(50.3%)	108	27	49	(54.6%)	81.5%
การไฟฟ้าเวียดนาม	1,113	1,124	1.0%	598	510	615	2.8%	20.6%
การไฟฟ้ากัมพูชา	81	80	(1.2%)	40	41	39	(2.5%)	(4.9%)
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	28,610	30,008	4.9%	14,390	15,437	14,571	1.3%	(5.6%)
รายได้จากการขายไอน้ำ	511	618	20.9%	256	302	316	23.4%	4.6%
รายได้จากการขาย Demineralised Water	25	2	(92.0%)	13	1	1	(92.3%)	0.0%
รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ*	288	15	(94.8%)	17	10	4	(76.5%)	(60.0%)
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ	29,434	30,642	4.1%	14,676	15,750	14,891	1.5%	(5.5%)

* รวมรายได้จากการให้บริการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา ให้แก่ กฟผ. และรายได้จากการติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ในประเทศฟิลิปปินส์ รายได้จากการให้บริการอื่นๆ และรายได้จากการรับรองสิทธิพลังงานหมุนเวียน (REC)

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ลดลงเล็กน้อย y-on-y ร้อยละ 5.0 สำหรับ Q2'2566 เป็น 9,451 ล้านบาท และร้อยละ 2.3 สำหรับ 6M'2566 เป็น 19,472 ล้านบาท
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. ลดลง y-on-y ร้อยละ 1.1 สำหรับ Q2'2566 เป็น 2,270 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 2.7 สำหรับ 6M'2566 เป็น 4,386 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. ที่ 30 เมกะวัตต์ ต่อโรงของโครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิมจำนวน 5 โครงการ เมื่อเทียบกับก่อนหน้านี้ที่ 55-90 เมกะวัตต์ต่อโรง อย่างไรก็ตาม ปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จะเพิ่มขึ้น ภายหลังการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า BGPAT2&3 (มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. รวม 180 เมกะวัตต์) ภายใต้นี้ปีนี้อย่างไรก็ดี ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น q-on-q ร้อยละ 7.3 เนื่องจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิมครบทั้ง 5 โครงการ
- ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ต่อหน่วยลดลง y-on-y ร้อยละ 3.9 สำหรับ Q2'2566 เป็น 4.16 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลงร้อยละ 4.4 เป็น 403.56 บาทต่อล้าน BTU และเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 0.5 สำหรับ 6M'2566 เป็น 4.44 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทย สำหรับ Q2'2566 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 23.8 เป็น 3,765 ล้านบาท และร้อยละ 31.7 สำหรับ 6M'2566 เป็น 7,972 ล้านบาท
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศ ลดลงเล็กน้อย y-on-y ร้อยละ 2.8 สำหรับ Q2'2566 เป็น 834 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 2.7 สำหรับ 6M'2566 เป็น 1,681 กิกะวัตต์-ชั่วโมง โดยเฉพาะจากลูกค้ากลุ่มชิ้นส่วนรถยนต์, กลุ่มสินค้าอุปโภคบริโภค, กลุ่มเครื่องใช้ในครัวเรือน, กลุ่มบรรจุก๊าซและกลุ่มก๊าซอุตสาหกรรม อย่างไรก็ตาม มีลูกค้ารายใหม่อีกหลายรายที่คาดว่าจะเข้ามาใน 2H'2566 ภายหลังจากการเชื่อมระบบของลูกค้า IUs รายใหม่จำนวน 12.2 เมกะวัตต์ ใน 6M'2566 และอีก 29 เมกะวัตต์ ที่มีการเชื่อมเข้าระบบในช่วงต้น Q3'2566 ซึ่งเป็นไปตามเป้าหมายของเราที่คาดว่าจะทั้งปี จะมีลูกค้ารายใหม่เชื่อมเข้าระบบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประมาณ 50.0-60.0 เมกะวัตต์
- ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทย เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 27.3 เป็น 4.52 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 35.4 สำหรับ 6M'2566 เป็น 4.74 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งเป็นไปตามการปรับค่า Ft เป็น 154.92 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในช่วงเดือน ม.ค. - เม.ย. 2566 และ 91.19 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในช่วงเดือน พ.ค. - ส.ค. 2566 จากค่าเฉลี่ยของปีก่อนหน้าที่ 39.86 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนามลดลง y-on-y ร้อยละ 4.1 สำหรับ Q2'2566 เป็น 377 ล้านบาท และร้อยละ 6.7 สำหรับ 6M'2566 เป็น 696 ล้านบาท
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนามลดลง y-on-y ร้อยละ 4.4 สำหรับ Q2'2566 เป็น 140 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 7.1 สำหรับ 6M'2566 เป็น 262 กิกะวัตต์-ชั่วโมง
- ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนามเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 0.4 สำหรับ Q2'2566 และ 6M'2566 เป็น 2.70 บาทต่อกิกะวัตต์-ชั่วโมง และ 2.65 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ตามลำดับ ทั้งนี้ การคิดราคาขายไฟฟ้าเป็นวิธีราคาต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม (cost plus)

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ./ กฟน./ Rooftop

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ./ กฟน./ Rooftop เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 5.0 สำหรับ Q2'2566 เป็น 275 ล้านบาท และร้อยละ 10.7 สำหรับ 6M'2566 เป็น 588 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการดำเนินงานที่แข็งแกร่งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม BTW และการเปิดดำเนินการของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาโครงการใหม่

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาวลดลง y-on-y ร้อยละ 54.6 สำหรับ Q2'2566 เป็น 49 ล้านบาท และร้อยละ 50.3 สำหรับ 6M'2566 เป็น 76 ล้านบาท เนื่องจากการลดลงของปริมาณน้ำ

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนามเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 2.8 สำหรับ Q2'2566 เป็น 615 ล้านบาท และร้อยละ 1.0 สำหรับ 6M'2566 เป็น 1,124 ล้านบาท เนื่องจากอัตราแลกเปลี่ยน

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชา

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชา สำหรับ Q2'2566 ลดลงเล็กน้อย y-on-y ร้อยละ 2.5 เป็น 39 ล้านบาท และร้อยละ 1.2 สำหรับ 6M'2566 เป็น 80 ล้านบาท เนื่องจากความเข้มแสงที่ลดลง

รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไอน้ำเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 23.4 สำหรับ Q2'2566 เป็น 316 ล้านบาท และร้อยละ 20.9 สำหรับ 6M'2566 เป็น 618 ล้านบาท
- ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 13.8 สำหรับ Q2'2566 เป็น 218,743 ตัน จากลูกค้ารายใหม่ que เพิ่มเข้ามาใน 6M'2566 แต่ลดลง y-on-y ร้อยละ 4.0 สำหรับ 6M'2566 เป็น 413,378 ตัน จากกลุ่มยางรถยนต์ที่ย้ายฐานผลิตกลับไปทวีปยุโรป
- ราคาขายไอน้ำต่อหน่วย เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 8.4 สำหรับ Q2'2566 เป็น 1,444 บาทต่อตัน และร้อยละ 25.9 สำหรับ 6M'2566 เป็น 1,494 บาทต่อตัน โดยการเปลี่ยนแปลงนี้มาจากสัดส่วนของลูกค้ายี่เปลี่ยนแปลงไป

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

ตารางที่ 1: ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่ขาย

	6M'65	6M'66	เปลี่ยน แปลง	Q2'65	Q1'66	Q2'66	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
	GWh	GWh	y-on-y	GWh	GWh	GWh	y-on-y	q-on-q
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ กฟผ.	4,508	4,386	(2.7%)	2,296	2,116	2,270	(1.1%)	7.3%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย								
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	775	752	(2.9%)	382	382	370	(3.1%)	(3.1%)
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	388	398	2.6%	192	201	197	2.7%	(1.8%)
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	358	320	(10.5%)	174	162	158	(9.2%)	(2.5%)
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	100	74	(26.2%)	56	36	38	(32.1%)	4.8%
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี	100	90	(9.5%)	50	46	44	(10.3%)	(3.1%)
นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด	8	46	482.6%	4	21	26	519.6%	22.9%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	1,729	1,681	(2.7%)	857	848	834	(2.8%)	(1.7%)
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	282	262	(7.1%)	146	123	140	(4.4%)	13.9%

	6M'65	6M'66	เปลี่ยน แปลง	Q2'65	Q1'66	Q2'66	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
	ตัน	ตัน	y-on-y	ตัน	ตัน	ตัน	y-on-y	q-on-q
ปริมาณไอน้ำที่ขาย								
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	76,964	70,735	(8.1%)	38,011	36,365	34,371	(9.6%)	(5.5%)
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	55,356	54,575	(1.4%)	26,048	26,910	27,665	6.2%	2.8%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	127,473	114,253	(10.4%)	60,500	59,644	54,609	(9.7%)	(8.4%)
นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด	170,634	173,814	1.9%	67,701	71,716	102,099	50.8%	42.4%
ปริมาณไอน้ำที่ขาย	430,427	413,378	(4.0%)	192,260	194,635	218,743	13.8%	12.4%

ตารางที่ 2: ราคาขายต่อหน่วย

	หน่วย	6M'65	6M'66	เปลี่ยน แปลง	Q2'65	Q1'66	Q2'66	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
				y-on-y				y-on-y	q-on-q
ไฟฟ้า - กฟผ.	บาทต่อ kWh	4.42	4.44	0.5%	4.33	4.74	4.16	(3.9%)	(12.2%)
ไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อ kWh	3.50	4.74	35.4%	3.55	4.96	4.52	27.3%	(8.9%)
ไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	บาทต่อ kWh	2.64	2.65	0.4%	2.69	2.60	2.70	0.4%	3.8%
ไอน้ำ - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อตัน	1,187.09	1,494.03	25.9%	1,332.28	1,550.44	1,443.83	8.4%	(6.9%)
ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย	ล้าน BTU	432.01	442.28	2.4%	421.93	482.99	403.56	(4.4%)	(16.4%)

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างต้นทุน

	6M'65	6M'66	เปลี่ยนแปลง	Q2'65	Q1'66	Q2'66	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
ต้นทุนขายและการให้บริการ								
ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ	21,408	20,567	(3.9%)	10,491	10,947	9,620	(8.3%)	(12.1%)
ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม	683	631	(7.6%)	356	289	342	(3.9%)	18.3%
ต้นทุนการดำเนินงานและ การบำรุงรักษา	1,516	1,538	1.5%	734	736	802	9.3%	9.0%
ค่าเสื่อมราคา - COGS	2,364	2,529	7.0%	1,195	1,245	1,284	7.4%	3.1%
ต้นทุนอื่น*	470	365	(22.3%)	207	184	181	(12.6%)	(1.6%)
รวมต้นทุนขายและการให้บริการ	26,441	25,630	(3.1%)	12,983	13,401	12,229	(5.8%)	(8.7%)
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร (SG&A)	762	939	23.2%	417	504	435	4.3%	(13.7%)
ค่าเสื่อมราคา - SG&A	74	69	(6.8%)	36	33	36	0.0%	9.1%
ค่าใช้จ่ายทั้งหมด	27,277	26,638	(2.3%)	13,436	13,938	12,700	(5.5%)	(8.9%)

* รวมต้นทุนจากการให้บริการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำ ให้แก่ กฟผ. และต้นทุนจากการติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ในประเทศฟิลิปปินส์

ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

- ต้นทุนก๊าซธรรมชาติลดลง y-on-y ร้อยละ 8.3 สำหรับ Q2'2566 เป็น 9,620 ล้านบาท และร้อยละ 3.9 สำหรับ 6M'2566 เป็น 20,567 ล้านบาท เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง y-on-y ร้อยละ 4.4 สำหรับ Q2'2566 และปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และลูกค้า IUs ลดลง ดังกล่าวข้างต้น นอกจากนี้ ภาพรวมการใช้ก๊าซธรรมชาติต่อหน่วยลดลง y-on-y ร้อยละ 3.8 สำหรับ Q2'2566 และร้อยละ 4.2 สำหรับ 6M'2566 หรืออัตราการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า (heat rate) เนื่องจากการใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัยของโครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม ทั้ง 5 โครงการ ประกอบกับการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงไฟฟ้าของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งอัตราการใช้เชื้อเพลิงที่ลดลง หมายถึง การลดอัตราการปล่อยคาร์บอนประมาณ 200,000 ตันต่อปี (ซึ่งราคาก๊าซธรรมชาติจะอ้างอิงกับราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของก๊าซธรรมชาติทั้งหมดของ ปตท.)

ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม

- ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN ลดลง y-on-y ร้อยละ 3.9 สำหรับ Q2'2566 เป็น 342 ล้านบาท และร้อยละ 7.6 สำหรับ 6M'2566 เป็น 631 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณขายไฟฟ้าที่ลดลง

ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา

- ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 9.3 สำหรับ Q2'2566 เป็น 802 ล้านบาท และร้อยละ 1.5 สำหรับ 6M'2566 เป็น 1,538 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการขยายพอร์ตการลงทุน ผ่านการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารที่ไม่รวมค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 4.3 สำหรับ Q2'2566 เป็น 435 ล้านบาท และร้อยละ 23.2 สำหรับ 6M'2566 เป็น 939 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการกลับมาดำเนินกิจกรรมทางธุรกิจ ภายหลังจากการคลี่คลายจากการแพร่ระบาดของโควิด-19 และการจัดประเภทรายการใหม่ของค่าใช้จ่าย

ผลประกอบการ ทางการเงิน



รายการอื่นๆ

	6M'65	6M'66	เปลี่ยนแปลง	Q2'65	Q1'66	Q2'66	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้อื่น	117	326	178.6%	66	119	208	215.2%	74.8%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุน ในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(23)	58	n/a	(20)	64	(6)	n/a	n/a
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	251	243	(3.2%)	237	(61)	304	28.3%	n/a
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ เกิดขึ้นจริง	80	7	(91.3%)	69	(1)	9	(87.0%)	n/a
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยัง ไม่เกิดขึ้นจริง	171	236	38.0%	169	(59)	295	74.6%	n/a

รายได้อื่น

- รายได้อื่นอยู่ที่ 208 ล้านบาท สำหรับ Q2'2566 และ 326 ล้านบาท สำหรับ 6M'2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากดอกเบี้ยรับที่สูงขึ้นตามอัตราดอกเบี้ยที่สูงขึ้นในส่วนของการลงทุนและเงินกู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

- ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัทร่วมอยู่ที่ 6 ล้านบาท สำหรับ Q2'2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการขาดทุนอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงสูงขึ้นของ UVBGP (จากยอดหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐและสกุลเงินบาทอ่อนค่าเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ) และส่วนแบ่งกำไรที่ 58 ล้านบาท สำหรับ 6M'2566 จาก UVBGP (ด้วยการฟื้นตัวอย่างแข็งแกร่งของกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ตามการปรับขึ้นของค่า Ft) และการปรับตัวดีขึ้นของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ BGSENA

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

- กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ในหมวด "รายการอื่นๆ" มีสาเหตุหลักมาจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นสกุลดอลลาร์สหรัฐให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงเป็นผลมาจากการรับชำระหนี้ในช่วงเวลานั้น ขณะที่กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริง มาจากยอดคงเหลือของการให้กู้ยืมเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเทียบกับดอลลาร์สหรัฐในช่วงเวลานั้น
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิอยู่ที่ 304 ล้านบาท สำหรับ Q2'2566 และ 243 ล้านบาท สำหรับ 6M'2566 เนื่องจากสกุลเงินบาทอ่อนค่าเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ

ผลประกอบการ ทางการเงิน



ต้นทุนทางการเงิน และรายได้/ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้

	6M'65	6M'66	เปลี่ยน แปลง	Q2'65	Q1'66	Q2'66	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
ต้นทุนทางการเงิน								
ดอกเบี้ยจ่าย	1,733	2,259	30.4%	897	1,131	1,128	25.8%	(0.3%)
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่เกิดขึ้นจริง	5	47	840.0%	21	0	47	123.8%	n/a
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่ยังไม่เกิดขึ้น	705	307	(56.5%)	710	(127)	433	(39.0%)	n/a
ต้นทุนทางการเงินอื่น	87	112	28.7%	42	59	53	26.2%	(10.2%)
รวมต้นทุนทางการเงิน	2,530	2,725	7.7%	1,670	1,063	1,661	(0.5%)	56.3%
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้								
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	63	183	190.5%	22	82	101	359.1%	23.2%
รายการตัดบัญชี	(32)	(77)	n/a	(20)	(20)	(57)	n/a	n/a
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้	31	105	238.7%	2	62	43	2,050.0%	(30.6%)

ต้นทุนทางการเงิน

- ต้นทุนทางการเงินลดลง y-on-y ร้อยละ 0.5 สำหรับ Q2'2566 เป็น 1,661 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 สำหรับ 6M'2566 เป็น 2,725 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้องกับโครงการใหม่ การออกหุ้นกู้ และขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง รายละเอียดดังนี้:
 - ดอกเบี้ยจ่ายจากเงินกู้ยืม เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 25.8 สำหรับ Q2'2566 เป็น 1,128 ล้านบาท และร้อยละ 30.4 สำหรับ 6M'2566 เป็น 2,259 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม ทั้ง 5 โครงการ และการออกหุ้นกู้ในเดือน พ.ค. 2565;
 - ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากกิจกรรมจัดหาเงินกู้ยืม รายงานอยู่ที่ 433 ล้านบาท สำหรับ Q2'2566 และ 307 ล้านบาท สำหรับ 6M'2566 ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสด เกิดจากการแปลงมูลค่าเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวด ทั้งนี้ ค่าเงินบาทและเวียดนามดองอ่อนค่าเมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

- ค่าใช้จ่ายภาษี บันทึกอยู่ที่ 43 ล้านบาท สำหรับ Q2'2566 และ 105 ล้านบาท สำหรับ 6M'2566 เพิ่มขึ้น y-on-y เนื่องจากกำไรทางภาษีที่สูงขึ้น การหมดอายุของสิทธิประโยชน์ทางภาษี สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า BIP1 และการลดลงของสิทธิประโยชน์ทางภาษีเงินได้นิติบุคคลของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม

ผลประกอบการ ทางการเงิน



กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

	6M'65	6M'66	เปลี่ยนแปลง	Q2'65	Q1'66	Q2'66	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	(170)	1,077	n/a	(193)	399	678	n/a	69.9%
กำไรสุทธิ	(59)	1,803	n/a	(149)	808	995	n/a	23.1%
ลบ/บวก (กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	534	71	(86.7%)	541	(67)	138	(74.5%)	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน	475	1,873	294.3%	392	741	1,133	189.0%	52.9%
ลบ ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	294	809	175.2%	245	362	447	82.4%	23.5%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	181	1,064	487.8%	147	379	686	366.7%	81.0%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	0.07	0.41	487.8%	0.06	0.15	0.26	366.7%	81.0%
จำนวนหุ้นที่ใช้ในการคำนวณ (ล้านหุ้น)	2,607	2,607		2,607	2,607	2,607		

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้นอย่างแข็งแกร่ง เป็น 686 ล้านบาท สำหรับ Q2'2566 และ 1,064 ล้านบาท สำหรับ 6M'2566 จากการปรับขึ้นของค่า Ft และผลกระทบรุนแรงจากวิกฤตราคาก๊าซธรรมชาติในช่วงเดียวกันของปีก่อน

โดยมีการปรับปรุงรายการกำไรสุทธิจากการดำเนินงานสำหรับ Q2'2566 และ 6M'2566 จากรายการดังนี้:

- ขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่เงินสดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 138 ล้านบาท และ 71 ล้านบาท ตามลำดับ เนื่องจากการแปลงยอดหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐ และสกุลเงินบาทอ่อนค่าเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ

กำไรสุทธิ

- กำไรสุทธิ-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ อยู่ที่ 678 ล้านบาท สำหรับ Q2'2566 และ 1,077 ล้านบาท สำหรับ 6M'2566 จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น

สถานะ ทางการเงิน



งบแสดงสถานะการเงิน

	31 ธ.ค. 65	30 มิ.ย. 66	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	
เงินสด, รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว	30,759	29,442	(4.3%)
รวมสินทรัพย์	170,651	177,345	3.9%
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	114,453	112,549	(1.7%)
รวมหนี้สิน	128,483	125,543	(2.3%)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	42,168	51,801	22.8%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น - บริษัทใหญ่	29,728	38,600	29.8%
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.98	1.60	

การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างเงินทุน

- สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9 จาก ณ สิ้นปี 2565 เป็น 177,345 ล้านบาท ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการขยายโครงการลงทุนอย่างต่อเนื่อง และการลงทุนระยะสั้น
- หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยลดลงร้อยละ 1.7 จาก ณ สิ้นปี 2565 เป็น 112,549 ล้านบาท ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการชำระคืนเงินกู้
- ส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 22.8 จาก ณ สิ้นปี 2565 เป็น 51,801 ล้านบาท ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสะสม และการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น
- จากที่กล่าวข้างต้น ทำให้อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นลดลง เป็น 1.60 เท่า ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2566

โครงการโรงไฟฟ้า ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง



(ความคืบหน้าในการก่อสร้าง ณ ปัจจุบัน)

1. U-Tapao (Hybrid Power Plant)



ระยะที่ 1

* NTP in 1 ก.ค. 2565

%ความคืบหน้าโครงการ

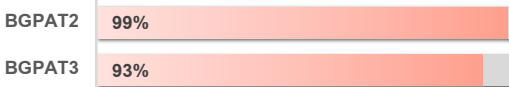


	ระยะที่ 1
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานแสงอาทิตย์ + ระบบกักเก็บพลังงาน
กำลังการผลิตติดตั้ง	18 เมกะวัตต์ + 50 เมกะวัตต์-ชั่วโมง
สัดส่วนการถือหุ้น	100.0%
SCOD	1H'2567
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	15 เมกะวัตต์ / 25 ปี

2. BGPAT2 & BGPAT3

	BGPAT2	BGPAT3
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	140	140
กำลังการผลิตไอน้ำ (ตัน/ชั่วโมง)	30	30
สัดส่วนการถือหุ้น	70.0%	70.0%
SCOD	2566	2566
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า กฟผ.	90 เมกะวัตต์ / 25 ปี	90 เมกะวัตต์ / 25 ปี

% ความคืบหน้าโครงการ



3. GIFU Solar



	GIFU
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	20
สัดส่วนการถือหุ้น	49.0%
SCOD	2567
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	Kansai TD

%ความคืบหน้าโครงการ



4. KOPOS Onshore Wind Farm

	KOPOS
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	20
สัดส่วนการถือหุ้น	49.9%
SCOD	2567
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	KOMIPO

%ความคืบหน้าโครงการ



ความคืบหน้าในการก่อสร้าง ณ เดือน มี.ย. 2566

คำนิยาม & ชื่อโครงการ



คำนิยาม

COD	วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)	kWh/GWh	กิโลวัตต์-ชั่วโมง / กิกะวัตต์-ชั่วโมง
EBITDA	กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา	mmBtu	ล้านบีทียู (หน่วยที่ใช้อ้างอิงการใช้ก๊าซธรรมชาติ)
EDL	การไฟฟ้าลาว	NNP	กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน
EPC	การดำเนินงานงานด้านวิศวกรรม จัดหาอุปกรณ์และก่อสร้าง	O&M	การปฏิบัติการและบำรุงรักษา
EVN	การไฟฟ้าแห่งประเทศไทย	q-on-q	เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ผ่านมา
Ft	ค่าไฟฟ้าผันแปร	SG&A	ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร
FX	อัตราแลกเปลี่ยน	y-on-y	เปรียบเทียบกับปีที่ผ่านมา
IPO	การเสนอขายหุ้นสามัญให้แก่ประชาชนเป็นการทั่วไปครั้งแรก	กกพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
IU	ลูกค้าอุตสาหกรรม	กฟน.	การไฟฟ้านครหลวง
JV	บริษัทร่วมทุน	กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
Kansai TD	Kansai Transmission and Distribution, Inc.	กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
KOMIPO	Korea Midland Power Co., Ltd.	ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ชื่อโครงการ

ABPIF	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์	BTW	โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมบ่อทอง วินด์ฟาร์ม 1&2
ABP1	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด	BGPM	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (เดิมชื่อ บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด – SPP1)
ABP2	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด	BPLC1R	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
ABP3	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด	BPLC2	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
ABP4	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด	BPWHA1	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด
ABP5	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด	DTE	Dau Tieng Tay Ninh Energy Joint Stock Company
ABPR1	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด	Nam Che1	Nam Che 1 Hydro Power Project
ABPR2	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด	Phu Yen TTP	Phu Yen TTP Solar Plant Project (Phu Yen)
ABPR3	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด	PIC	Progress Interchem
ABPR4	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด	reNIKOLA	reNIKOLA Holdings Sdn.
ABPR5	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด	RE Gebeng	RE Gebeng Sdn. Bhd.
BGPAT1	บริษัท บี.กริม อ่างทอง 1 จำกัด	Ray Power	Ray Power Supply Company Limited
BGPAT2	บริษัท บี.กริม อ่างทอง 2 จำกัด	SBU Power	SBU Power Sdn. Bhd.
BGPAT3	บริษัท บี.กริม อ่างทอง 3 จำกัด	SEBIT	Saemangeum Sebit Power Co., Ltd.
BGPSK	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด	Solar WVO & CO-OP	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร
BGSENA	บริษัท บี.กริม เสนา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด	XXHP	Xenamnoy 2 and Xekatam 1 Hydro Power Project
BGYSP	บริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด		
BIP1	บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด		
BIP2	บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด		

CONTACT US:

Investor Relations

Email: IR@BGrimmPower.com

Tel: +66 (0) 2710 3528

Solaya Na Songkhla

Email: Solaya.N@BGrimmPower.com

Gunnlapat Wichutarat

Email: Gunnlapat.W@BGrimmPower.com

Nattchanon Chawinsittangkul

Email: Nattchanon.C@BGrimmPower.com

Thunruethai Makaraphan

Email: Thunruethai.M@BGrimmPower.com

Dr. Gerhard Link Building,
5 Krungthepkreetha Road, Huamark,
Bangkapi, Bangkok 10240, Thailand
Tel. +66 (0) 2710 3400
Fax. +66 (0) 2379 4245

Disclaimer

None of the Company makes any representation or warranty, express or implied, as to the accuracy or completeness of the information contained in this document or otherwise made available nor as to the reasonableness of any assumption contained herein or therein, and any liability therein (including in respect of any direct, indirect or consequential loss or damage) is expressly disclaimed. Nothing contained herein or therein is, or shall be relied upon as, a promise or representation, whether as to the past or the future and no reliance, in whole or in part, should be placed on the fairness, accuracy, completeness or correctness of the information contained herein. Further, nothing in this document should be construed as constituting legal, business, tax or financial advice.

This material contains “forward-looking” statements that relate to future events, which are, by their nature, subject to significant risks and uncertainties. These forward-looking statements reflect our current views with respect to future events and are not a guarantee of future performance. Actual results may differ materially from information contained in these forward-looking statements as a result of a number of factors. We do not undertake to update our forward-looking statements to reflect future events or circumstances.

The information in these materials is provided as at the date of this document and is subject to change without notice.