

คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2567
สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2567



ข้อมูลสรุป



เริ่มปี 2567 ด้วยผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่ง

บี.กริม เพาเวอร์ รายงานผลการดำเนินงาน Q1'2567 ที่แข็งแกร่งด้วยกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP) – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ 488 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนที่ 380 ล้านบาท โดยมีกำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ที่ 379 ล้านบาท ลดลงจาก 400 ล้านบาทในช่วงเดียวกันของปีก่อน อันเนื่องมาจากจากผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสดจากการแปลงมูลค่าเงินยูโรมีสกุลดอลลาร์สหรัฐด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวด จากค่าเงินบาทและเวียดนามดองที่อ่อนค่าเมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ

ปริมาณไฟฟ้าที่ขายใน Q1'2567 ปรับเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 12.2 มาอยู่ที่ 3,743 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จากปัจจัยหลักคือ 1) ปริมาณไฟฟ้าขายให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.4 จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า SPP 3 โครงการ ในเดือน มี.ค. 2566 และ Q4'2566 รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 420 เมกะวัตต์ 2) ปริมาณไฟฟ้าขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 และ 3) ปริมาณไฟฟ้าขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนามเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.2 นอกจากนี้ปริมาณไอน้ำที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

เหตุการณ์สำคัญ

การเชื่อมระบบของลูกค้ายุทธศาสตร์รายใหม่ในประเทศไทยจำนวน 6 เมกะวัตต์ ใน Q1'2567 จากกลุ่มอุตสาหกรรมอาหารและเครื่องดื่ม

เดือน มี.ค. 2567 B.Grimm Power Korea (บริษัทย่อย) ได้เข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่งจำนวน 2 แห่ง กำลังการผลิตติดตั้งรวม 740 เมกะวัตต์ โดยได้มีการเข้าซื้อหุ้นในบริษัทตั้งต่อไปนี้

- 1) Nakwol Blueheart Co., Ltd. (“Nakwol Wind”) ซึ่งเป็นเจ้าของและเป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม นอกชายฝั่ง Yeonggwang Nakwol (Nakwol 1) กำลังการผลิตติดตั้ง 365 เมกะวัตต์ โดยได้ทำสัญญาเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับ Korea Electric Power Corporation (“KEPCO”) และมีสัญญาซื้อขาย REC ระยะยาวจาก Korea Southern Power Co., Ltd. (“KOSPO”) ในราคาคงที่ เป็นระยะเวลา 20 ปี
- 2) Hanbit Wind Power Co., Ltd. (“Hanbit Wind”) ซึ่งเป็นเจ้าของและเป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม นอกชายฝั่ง Yeonggwang Hanbit (Nakwol 2) กำลังการผลิตติดตั้ง 375 เมกะวัตต์ โดยได้ทำสัญญาเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับ KEPCO และอยู่ระหว่างการดำเนินการด้านใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องจากหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้อง และพร้อมจะเริ่มดำเนินการก่อสร้าง

เดือน เม.ษ. 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ได้เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 40 ใน ThreeEightSix Holdings Ltd. ในสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ (“UAE”) เพื่อประกอบธุรกิจและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา กำลังการผลิตรวม 33.7 เมกะวัตต์ ในสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ประเทศซาอุดีอาระเบีย และประเทศบาห์เรน ซึ่งถือเป็นจุดเริ่มต้นของการลงทุนที่สำคัญในภูมิภาคตะวันออกกลางในอนาคต

บี.กริม เพาเวอร์ พิวเจอร์ โซลูชัน จำกัด (บริษัทย่อย) เข้าลงทุนในโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ ร่วมกับบริษัท สยามซิติ พาวเวอร์ จำกัด (บริษัทย่อยที่บริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นทั้งหมด) โดยจัดตั้งบริษัท อินทรี บี.กริม โซลาร์ จำกัด (IBS) และถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25.0 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ กำลังการผลิตติดตั้ง 80 เมกะวัตต์

ความร่วมมือกับพันธมิตร

เดือน ก.พ. 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ร่วมกับศูนย์เทคโนโลยีพลังงานแห่งชาติ สำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ (สวทช.) ลงนามความร่วมมือด้านวิจัยและพัฒนานวัตกรรมด้านพลังงานทดแทนเพื่อรีไซเคิลแผงโซลาร์เซลล์ ผลักดันการใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่า และช่วยลดขยะอิเล็กทรอนิกส์จากภาคอุตสาหกรรม

เดือน มี.ค. 2567 บี.กริม เพาเวอร์ และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงนามบันทึกความเข้าใจเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์ พื้นฟู ความหลากหลายทางชีวภาพในโครงการด้านพลังงาน ลดผลกระทบของโครงการที่อาจส่งผลกระทบต่อความหลากหลายทางชีวภาพ รวมถึงการแลกเปลี่ยนข้อมูลและองค์ความรู้ร่วมกัน

แนวโน้มปี 2567

- มุ่งขยายการลงทุนทั้งโครงการใหม่และการเข้าซื้อกิจการ เพื่อขยายพอร์ตการลงทุนของเราในปี 2567 จากการขยายการลงทุนที่ปล่อยก๊าซเรือนกระจกในระดับต่ำทั้งในประเทศและต่างประเทศ
- ด้วยประสบการณ์ในการพัฒนาพลังงานหมุนเวียนและความมุ่งมั่นในการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมอย่างยั่งยืน บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นร่วมขับเคลื่อนพลังงานสะอาดในการประกาศรับซื้อไฟฟ้าของรัฐบาลรอบถัดไป ตามระเบียบว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) หลังจากที่ได้รับคัดเลือกในรอบแรกแล้วรวมเป็นกำลังการผลิต 339.3 เมกะวัตต์
- กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน 3 โครงการ ในปี 2567 ได้แก่ 1) โครงการโรงไฟฟ้าแบบผสมผสาน อุตะภา เฟสหนึ่ง 2) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ GIFU ในประเทศญี่ปุ่น และ 3) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม แบบติดตั้งบนบก KOPOS ในสาธารณรัฐเกาหลี
- คาดการณ์ราคาซื้อขายธรรมชาติต่อหน่วยสำหรับ SPP อยู่ที่ 320-350 บาทต่อล้าน BTU ในปี 2567 เมื่อเทียบกับที่ 377.31 บาทต่อล้าน BTU ในปี 2566

ข้อมูลสรุป



ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

	Q1'66	Q1'66	Q1'67	เปลี่ยน	Q4'66	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยน
	ล้านบาท	(ปรับปรุง*) ล้านบาท	ล้านบาท	แปลง y-on-y	ล้านบาท	(ปรับปรุง*) ล้านบาท	ล้านบาท	q-on-q
รายได้จากการขายและการให้บริการ	15,750	15,750	14,165	(10.1%)	13,254	13,254	14,165	6.9%
EBITDA*	3,273	3,273	3,624	10.7%	3,480	3,480	3,624	4.1%
กำไรสุทธิ	808	809	570	(29.5%)	1,052	1,054	570	(45.9%)
กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	399	400	379	(5.3%)	463	465	379	(18.5%)
(กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(67)	(67)	356	n/a	(258)	(258)	356	n/a
(กำไร) / ขาดทุน ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน	0	0	(11)	n/a	(65)	(65)	(11)	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน**	741	742	916	23.5%	729	732	916	25.1%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	379	380	488	28.4%	383	384	488	27.1%
อัตรากำไร EBITDA (%)	20.8%	20.8%	25.6%		26.3%	26.3%	25.6%	
อัตรากำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (%)	4.7%	4.7%	6.5%		5.5%	5.5%	6.5%	
สัดส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (%)	51.1%	51.2%	53.3%		52.5%	52.5%	53.3%	

* การปรับปรุงงบการเงินใน Q1'2566 และ Q4'2566 เกิดจากผลกระทบของการนำมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ ฉบับปรับปรุง ซึ่งเกี่ยวกับการรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี จากรายการสินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า มาถือปฏิบัติ

** EBITDA = กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมและค่าตัดจำหน่าย - รายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (โดยไม่รวมกำไรจากการขายโรงไฟฟ้าที่หมดอายุ จำนวน 11 ล้านบาท ใน Q1'2567 และ 65 ล้านบาท ใน Q4'2566)

** กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน = กำไรสุทธิ - กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น - รายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (โดยไม่รวมกำไรจากการขายโรงไฟฟ้าที่หมดอายุ จำนวน 11 ล้านบาท ใน Q1'2567 และ 65 ล้านบาท ใน Q4'2566)

รายได้จากการขายและการให้บริการ

- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายใน Q1'2567 ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า (y-on-y) ร้อยละ 12.2 มาอยู่ที่ 3,743 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ขณะที่รายได้รวมสำหรับ Q1'2567 ลดลง y-on-y ร้อยละ 10.1 เป็น 14,165 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากการลดลงของราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรม (IUs) ในประเทศไทย รวมถึงรายได้จากการขายไอน้ำที่ลดลง ซึ่งสอดคล้องกับราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลงในช่วงที่ผ่านมา

EBITDA

- EBITDA สำหรับ Q1'2567 พุ่งตัว y-on-y ร้อยละ 10.7 เป็น 3,624 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจาก 1) ปริมาณไฟฟ้าที่ขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นผลจากปริมาณไฟฟ้าขายให้แก่ กฟผ. ที่เพิ่มขึ้น จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าใหม่ การเติบโตของลูกค้า IUs ในประเทศไทย และลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนาม 2) ปริมาณไอน้ำที่ขายในประเทศไทยเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.5 และ 3) ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยลดลง y-on-y ร้อยละ 29.5 สำหรับ Q1'2567 มาที่ 340 บาทต่อล้าน BTU
- อัตรากำไร EBITDA พุ่งตัวเป็นร้อยละ 25.6 สำหรับ Q1'2567 เทียบกับร้อยละ 20.8 สำหรับ Q1'2566

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP)

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ สำหรับ Q1'2567 เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ y-on-y ร้อยละ 28.4 เป็น 488 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเติบโตของปริมาณขาย และการลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติดังกล่าวข้างต้น

กำไร / ขาดทุนสุทธิ

- กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ลดลงเล็กน้อย เป็น 379 ล้านบาท สำหรับ Q1'2567 จาก 400 ล้านบาท ใน Q1'2566 ผลต่างจากกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน เกิดจาก 1) รายการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จากการแปลงหนี้สินสุทธิและธุรกรรมอื่นที่เป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐเป็นเงินบาท และ 2) รายการกำไรจากการขายโรงไฟฟ้าที่หมดอายุ ใน Q1'2567

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

	Q1'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	q-on-q
รายได้จากการขายไฟฟ้า						
กฟผ.	10,021	9,248	(7.7%)	8,472	9,248	9.2%
ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	4,207	3,333	(20.8%)	3,135	3,333	6.3%
ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	319	378	18.5%	395	378	(4.3%)
กฟภ./ กฟน./ Rooftop	314	302	(3.8%)	296	302	2.0%
การไฟฟ้าลาว	27	26	(3.7%)	99	26	(73.7%)
การไฟฟ้าเวียดนาม	510	551	8.0%	448	551	23.0%
การไฟฟ้ากัมพูชา	41	40	(2.4%)	42	40	(4.8%)
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	15,437	13,879	(10.1%)	12,888	13,879	7.7%
รายได้จากการขายไอน้ำ	302	258	(14.6%)	234	258	10.3%
รายได้จากการขาย Demineralised Water	1	0	n/a	0	0	n/a
รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ*	10	27	170.0%	132	27	(79.5%)
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ	15,750	14,165	(10.1%)	13,254	14,165	6.9%

* รวมรายได้จากการติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ รายได้จากการให้บริการอื่นๆ และรายได้จากการรับรองสิทธิพลังงานหมุนเวียน (REC)

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ลดลง y-on-y ร้อยละ 7.7 สำหรับ Q1'2567 เป็น 9,248 ล้านบาท
 - ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 17.4 สำหรับ Q1'2567 เป็น 2,484 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า 3 โครงการ ได้แก่ BGPM2R ในเดือน มี.ค. 2566, BGPAT2 ในเดือน ต.ค. 2566 และ BGPAT3 ในเดือน ธ.ค. 2566 (ด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. รวม 210 เมกะวัตต์)
 - ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ต่อหน่วยลดลง y-on-y ร้อยละ 21.5 สำหรับ Q1'2567 เป็น 3.72 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทย สำหรับ Q1'2567 ลดลง y-on-y ร้อยละ 20.8 เป็น 3,333 ล้านบาท
 - ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทย เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 2.2 สำหรับ Q1'2567 เป็น 867 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จากการเชื่อมระบบของลูกค้า IUs รายใหม่จำนวน 6 เมกะวัตต์ ในไตรมาสนี้
 - ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทย ปรับตัวลดลง y-on-y ร้อยละ 22.4 สำหรับ Q1'2567 เป็น 3.85 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งเป็นไปตามการปรับค่า Ft เป็น 39.72 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง จาก 154.92 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในช่วงเดือน ม.ค - เม.ย. 2566

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ในประเทศเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนาม เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 18.5 สำหรับ Q1'2567 เป็น 378 ล้านบาท
 - ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนาม เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 10.2 สำหรับ Q1'2567 เป็น 135 กิกะวัตต์-ชั่วโมง
 - ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนาม เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 7.7 สำหรับ Q1'2567 เป็น 2.80 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ทั้งนี้ การคิดราคาขายไฟฟ้าเป็นวิธีราคาต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม (cost plus)

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ./ กฟน./ Rooftop

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. / กฟน./ Rooftop ลดลง **y-on-y** ร้อยละ 3.8 สำหรับ Q1'2567 เป็น 302 ล้านบาทสาเหตุหลักมาจากปริมาณการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. และ กฟน. ที่ลดลงเนื่องจากความเข้มแสงและความเร็วลมที่ลดลง

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาวลดลง **y-on-y** ร้อยละ 3.7 สำหรับ Q1'2567 เป็น 26 ล้านบาท เป็นผลจากการลดลงของปริมาณน้ำในไตรมาสนี้

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนามเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 8.0 สำหรับ Q1'2567 เป็น 551 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน รวมถึงการอ่อนค่าของสกุลเงินเวียดนามดองเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ และค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับเวียดนามดอง

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชา

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชาลดลง **y-on-y** ร้อยละ 2.4 สำหรับ Q1'2567 เป็น 40 ล้านบาท จากความเข้มแสงที่ลดลง

รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไอน้ำลดลง **y-on-y** ร้อยละ 14.6 สำหรับ Q1'2567 เป็น 258 ล้านบาท
 - ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 20.5 สำหรับ Q1'2567 เป็น 234,476 ตัน โดยได้แรงหนุนจากความต้องการที่แข็งแกร่งจากลูกค้าปัจจุบัน และลูกค้ารายใหม่ที่เพิ่มเข้ามาในช่วงต้นปี 2566
 - ราคาขายไอน้ำต่อหน่วยลดลง **y-on-y** ร้อยละ 28.9 สำหรับ Q1'2567 เป็น 1,102 บาทต่อตัน จากการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซธรรมชาติและสัดส่วนของลูกค้า

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

ตารางที่ 1: ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่ขาย

	Q1'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง
	GWh	GWh	y-on-y	GWh	GWh	q-on-q
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ กฟผ.	2,116	2,484	17.4%	2,424	2,484	2.5%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย						
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	382	371	(2.9%)	362	371	2.6%
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	201	198	(1.0%)	197	198	0.9%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	162	185	14.0%	188	185	(1.5%)
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	36	35	(4.2%)	45	35	(22.4%)
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี	46	48	3.6%	44	48	8.5%
นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด	21	29	38.2%	27	29	8.4%
นิคมอุตสาหกรรมอ่าวทอง	0	1	206.4%	0	1	1613.6%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	848	867	2.2%	861	867	0.6%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	123	135	10.2%	142	135	(4.9%)

	Q1'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง
	ตัน	ตัน	y-on-y	ตัน	ตัน	q-on-q
ปริมาณไอน้ำที่ขาย						
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	36,365	36,740	1.0%	32,905	36,740	11.7%
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	26,910	37,536	39.5%	33,700	37,536	11.4%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	59,644	59,049	(1.0%)	61,611	59,049	(4.2%)
นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด	71,716	101,151	41.0%	91,657	101,151	10.4%
ปริมาณไอน้ำที่ขาย	194,635	234,476	20.5%	219,873	234,476	6.6%

ตารางที่ 2: ราคาขายต่อหน่วย

	หน่วย	Q1'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง
				y-on-y			q-on-q
ไฟฟ้า - กฟผ.	บาทต่อ kWh	4.74	3.72	(21.5%)	3.50	3.72	6.3%
ไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อ kWh	4.96	3.85	(22.4%)	3.64	3.85	5.8%
ไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	บาทต่อ kWh	2.60	2.80	7.7%	2.78	2.80	0.7%
ไอน้ำ - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อตัน	1,550.44	1,101.72	(28.9%)	1,064.86	1,101.72	3.5%
ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย	บาทต่อล้าน BTU	482.99	340.49	(29.5%)	312.81	340.49	8.8%

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างต้นทุน

	Q1'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	q-on-q
ต้นทุนขายและการให้บริการ						
ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ	10,947	8,817	(19.5%)	7,959	8,817	10.8%
ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม	289	345	19.4%	360	345	(4.2%)
ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา	736	915	24.3%	920	915	(0.5%)
ค่าเสื่อมราคา – COGS	1,245	1,362	9.4%	1,356	1,362	0.4%
ต้นทุนอื่น	184	174	(5.4%)	179	174	(2.8%)
รวมต้นทุนขายและการให้บริการ	13,401	11,613	(13.3%)	10,774	11,613	7.8%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร (SG&A)	504	490	(2.8%)	674	490	(27.3%)
ค่าเสื่อมราคา - SG&A	33	35	6.1%	33	35	6.1%
ค่าใช้จ่ายทั้งหมด	13,938	12,138	(12.9%)	11,481	12,138	5.7%

ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

- ต้นทุนก๊าซธรรมชาติลดลง y-on-y ร้อยละ 19.5 สำหรับ Q1'2567 เป็น 8,817 ล้านบาท โดยราคาก๊าซธรรมชาติลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า ร้อยละ 29.5 เป็น 340 บาทต่อล้าน BTU สำหรับ Q1'2567 เป็นผลมาจากสถานการณ์ที่ดีขึ้นเนื่องจากความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ที่คลี่คลายลง และระดับก๊าซคงคลังที่สูงอย่างต่อเนื่อง ซึ่งส่งผลต่อราคาก๊าซ

ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม

- ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 19.4 สำหรับ Q1'2567 เป็น 345 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ การกำหนดราคาขายไฟฟ้าเป็นวิธีราคาต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม (cost plus)

ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา

- ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 24.3 สำหรับ Q1'2567 เป็น 915 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า SPP ทั้ง 3 โครงการ ซึ่งมีกำลังการผลิตรวม 420 เมกะวัตต์ และการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโครงการโรงไฟฟ้า ABPR1 และ ABPR2

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารที่ไม่รวมค่าเสื่อมราคาลดลง y-on-y ร้อยละ 2.8 สำหรับ Q1'2567 เป็น 490 ล้านบาท การลดลงเป็นผลมาจากการบริหารค่าใช้จ่ายอย่างมีประสิทธิภาพ ถึงแม้จะมีการขยายธุรกิจในหลากหลายประเทศ และการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า SPP ทั้ง 3 โครงการ

ผลประกอบการ ทางการเงิน



รายการอื่น ๆ

	Q1'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	q-on-q
รายได้อื่น	119	231	94.1%	311	231	(25.7%)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและ การร่วมค้า	64	(21)	n/a	71	(21)	n/a
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(61)	544	n/a	(451)	544	n/a
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง	(1)	15	n/a	42	15	(64.3%)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(59)	530	n/a	(493)	530	n/a

รายได้อื่น

- รายได้อื่นเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 94.1 สำหรับ Q1'2567 เป็น 231 ล้านบาท เป็นผลจากดอกเบี้ยรับที่สูงขึ้นจากบัญชีเงินฝากในส่วนของ การลงทุน และเงินกู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- นอกจากนี้ มีการบันทึกกำไรจากการขายสินทรัพย์จำนวน 30 ล้านบาท ใน Q1'2567 โดยมีสาเหตุมาจากการหมดอายุของสินทรัพย์ที่มีอยู่ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม จำนวน 2 โครงการ ซึ่งมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ ตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวน 15 ล้านบาท

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและ การร่วมค้า

- ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าอยู่ที่ 21 ล้านบาท ใน Q1'2567 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของ UVBGP (ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสด โดยขาดทุนดังกล่าวเกิดจากยอดหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐและสกุลเงินบาทอ่อนค่าเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ)

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

- กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ในหมวด "รายการอื่น ๆ" มีสาเหตุหลักมาจากเงินให้กู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง เป็นผลมาจากการรับชำระหนี้ และการชำระเงินตามงวดงานให้แก่ supplier ในช่วงเวลานั้น ขณะที่กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริง มาจากยอดคงเหลือของการให้กู้ยืมเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเทียบกับดอลลาร์สหรัฐในช่วงเวลานั้น
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิอยู่ที่ 544 ล้านบาท สำหรับ Q1'2567 เนื่องมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการให้กู้ยืมเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐ และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากการชำระเงิน LTSA (Long Term Service Agreement) ซึ่งสกุลเงินบาทแข็งค่าเมื่อเทียบกับสกุลโครนาสวีเดน

ผลประกอบการ ทางการเงิน



ต้นทุนทางการเงิน และรายได้/ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้

	Q1'66	Q1'66 (ปรับปรุง)	Q1'67	เปลี่ยนแปลง y-on-y	Q4'66	Q4'66 (ปรับปรุง)	Q1'67	เปลี่ยนแปลง q-on-q
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	q-on-q
ต้นทุนทางการเงิน								
ดอกเบี้ยจ่าย	1,131	1,131	1,204	6.5%	1,191	1,191	1,204	1.1%
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่เกิดขึ้นจริง	0	0	12	n/a	71	71	12	(83.1%)
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่ยังไม่เกิดขึ้น	(127)	(127)	886	n/a	(751)	(751)	886	n/a
ต้นทุนทางการเงินอื่น	59	59	64	8.5%	92	92	64	(30.4%)
รวมต้นทุนทางการเงิน	1,064	1,064	2,166	103.6%	602	602	2,166	259.8%
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้								
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	82	82	96	17.1%	68	68	96	41.2%
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	(20)	(21)	(51)	n/a	(18)	(20)	(51)	n/a
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้	62	61	45	(26.2%)	51	48	45	(6.3%)

ต้นทุนทางการเงิน

- ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **103.6** สำหรับ **Q1'2567** เป็น 2,166 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้:
 - ดอกเบี้ยจ่ายจากเงินกู้ยืม เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 6.5 สำหรับ Q1'2567 เป็น 1,204 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า SPP จำนวน 3 โครงการ ในเดือน มี.ค. 2566 และ Q4'2566;
 - ผลขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากกิจกรรมจัดหาเงินกู้ยืม ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสด เกิดจากการแปลงมูลค่าเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวด รายงานขาดทุนที่ **886** ล้านบาท สำหรับ Q1'2567 จากค่าเงินบาทและเวียดนามดองที่อ่อนค่าเมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

- ค่าใช้จ่ายภาษีลดลง **y-on-y** ร้อยละ **26.2** สำหรับ Q1'2567 เป็น 45 ล้านบาท เนื่องจากการบันทึกสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี ซึ่งเกิดจากความแตกต่างระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน และมูลค่าตามบัญชีในงบการเงิน

ผลประกอบการ ทางการเงิน



กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

	Q1'66	Q1'66 (ปรับปรุง)	Q1'67	เปลี่ยน แปลง	Q4'66	Q4'66 (ปรับปรุง)	Q1'67	เปลี่ยน แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	q-on-q
กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	399	400	379	(5.3%)	463	465	379	(18.5%)
กำไรสุทธิ	808	809	570	(29.5%)	1,052	1,054	570	(45.9%)
บวก (กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยัง ไม่เกิดขึ้น	(67)	(67)	356	n/a	(258)	(258)	356	n/a
บวก (กำไร) / ขาดทุน ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการ ดำเนินงาน	0	0	(11)	n/a	(65)	(65)	(11)	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน	741	742	916	23.5%	729	732	916	25.1%
ลบ ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจ ควบคุม	362	362	428	18.2%	347	347	428	23.3%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน – ส่วนที่เป็น ของบริษัทใหญ่	379	380	488	28.4%	383	384	488	27.1%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	0.15	0.15	0.19	28.4%	0.15	0.15	0.19	27.1%
จำนวนหุ้นที่ใช้ในการคำนวณ (ล้านหุ้น)	2,607	2,607	2,607		2,607	2,607	2,607	

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ฟื้นตัวอย่างแข็งแกร่ง เป็น 488 ล้านบาท สำหรับ Q1'2567 จาก 1) การปรับตัวขึ้นร้อยละ 12.2 ของปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ทั้งในส่วนของ EGAT, IUs ในประเทศไทย และ IU ในประเทศเวียดนาม 2) ปริมาณขายไอน้ำในประเทศไทยเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.5 และ 3) การลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติร้อยละ 29.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน มาที่ 340 บาทต่อล้าน BTU โดยมีการปรับปรุงรายการกำไรสุทธิจากการดำเนินงานสำหรับ Q1'2567 จากรายการดังนี้:
 - ขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่เงินสดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 356 ล้านบาท เนื่องจากการแปลงยอดหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐ ขณะที่ค่าเงินบาทและเวียดนามดองอ่อนค่าเมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ
 - รายการพิเศษ ซึ่งเป็นกำไรสุทธิจากการขายโรงไฟฟ้า SPP ที่หมดอายุ จำนวน 11 ล้านบาท ใน Q1'2567

กำไรสุทธิ

- กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ อยู่ที่ 379 ล้านบาทใน Q1'2567 จากเหตุผลข้างต้น

สถานะ ทางการเงิน



งบแสดงสถานะการเงิน

	31 ธ.ค. 66	31 ธ.ค. 66 (ปรับปรุง)	31 มี.ค. 67	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	
เงินสด, รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว	29,503	29,503	29,892	1.3%
รวมสินทรัพย์	177,036	177,046	180,966	2.2%
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	110,159	110,159	111,714	1.4%
รวมหนี้สิน	124,334	124,331	127,259	2.4%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	52,703	52,715	53,706	1.9%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น - บริษัทใหญ่	38,128	38,138	38,894	2.0%
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.53	1.53	1.52	

การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างเงินทุน

- สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 จาก ณ สิ้นปี 2566 เป็น 180,966 ล้านบาท ณ วันที่ 31 มี.ค. 2567 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการขยายโครงการลงทุนอย่างต่อเนื่อง
- หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 จาก ณ สิ้นปี 2566 เป็น 111,714 ล้านบาท ณ วันที่ 31 มี.ค. 2567 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวของโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง รวมถึงการรับรู้สินเชื่อโครงการหลังจาก COD
- ส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 จาก ณ สิ้นปี 2566 เป็น 53,706 ล้านบาท ณ วันที่ 31 มี.ค. 2567 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสะสม
- จากที่กล่าวข้างต้น ทำให้อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นลดลง เป็น 1.52 เท่า ณ วันที่ 31 มี.ค. 2567

โครงการโรงไฟฟ้า ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง



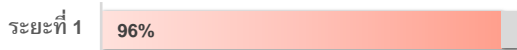
(ความคืบหน้าในการก่อสร้าง ณ ปัจจุบัน)

1. U-Tapao (Hybrid Power Plant)



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

% ความคืบหน้าโครงการ

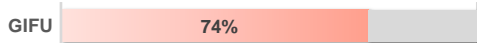


2. GIFU Solar



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

% ความคืบหน้าโครงการ



3. KOPOS Onshore Wind Farm



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

% ความคืบหน้าโครงการ



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	การดำเนินงานด้านวิศวกรรม จัดหาอุปกรณ์และก่อสร้าง	O&M	การปฏิบัติการและบำรุงรักษา
EVN	การไฟฟ้าแห่งประเทศไทย	q-on-q	เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ผ่านมา
Ft	ค่าไฟฟ้าผันแปร	SG&A	ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร
FX	อัตราแลกเปลี่ยน	y-on-y	เปรียบเทียบกับปีที่ผ่านมา
IPO	การเสนอขายหุ้นสามัญให้แก่ประชาชนเป็นการทั่วไปครั้งแรก	กทพ.	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)
COD	วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)	kWh/GWh	กิโลวัตต์-ชั่วโมง / กิกะวัตต์-ชั่วโมง

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 เอสพีพี 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	BPWA1	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		



B.GRIMM POWER
EMPOWERING THE WORLD COMPASSIONATELY

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

Yada Keeratipongpakdee

Email: Yada.K@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.