

คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2566
สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2566



ข้อมูลสรุป



เริ่มไตรมาสแรกของปีด้วยกำไรที่ฟื้นตัว

บี.กริม เพาเวอร์ รายงานผลการดำเนินงานสำหรับ Q1'2566 ด้วยกำไรที่ฟื้นตัวอย่างแข็งแกร่ง กำไรสุทธิจากการดำเนินงานส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ อยู่ที่ 379 ล้านบาท จาก 34 ล้านบาท ในช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งเป็นช่วงที่ได้รับผลกระทบรุนแรงจากวิกฤตค่าก๊าซ ขณะที่กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ อยู่ที่ 399 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ 23 ล้านบาท ในช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการฟื้นตัวของกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP และมีผลการดำเนินงานที่ปรับตัวดีขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม

เราประสบความสำเร็จในการลดอัตราการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า (heat rate) ถึงร้อยละ 4.6 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (y-on-y) เนื่องจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม ทั้ง 5 โครงการ และการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง ซึ่งคาดว่าจะช่วยลดการปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์ประมาณ 200,000 ตันต่อปี

เหตุการณ์สำคัญ

การเชื่อมระบบของลูกค้ำอุตสาหกรรมรายใหม่ในประเทศไทยจำนวน 12.2 เมกะวัตต์ ใน Q1'2566 (จากที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวม 34.4 เมกะวัตต์) ตามแผนที่จะบรรลุเป้าหมายการเชื่อมเข้าระบบทั้งปีที่ 50-60 เมกะวัตต์ ความต้องการไฟฟ้าส่วนใหญ่มาจากอุตสาหกรรมกลุ่มอาหารและเครื่องดื่ม, กลุ่มเหล็ก และกลุ่มยางรถยนต์

ในเดือน ก.พ. 2566 บี.กริม เพาเวอร์ เข้าลงทุนในประเทศอิตาลีโดยการเข้าซื้อหุ้นใน RES Company Sicilia S.r.l. บริษัทผู้พัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนในอิตาลี

ในเดือน มี.ค. 2566 โครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม เปิดดำเนินการครบทั้ง 5 โครงการ (ในช่วงเดือน ก.ค. 2565-มี.ค. 2566) ด้วยกำลังผลิตไฟฟ้ารวม 700 เมกะวัตต์ พร้อมด้วยประสิทธิภาพที่สูงขึ้น

ในเดือน เม.ย. 2566 บริษัทย่อยและบริษัทร่วมทุนจำนวน 9 บริษัท ของกลุ่ม บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับคัดเลือกเป็นผู้ผลิตและขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนจำนวน 339.3 เมกะวัตต์ ให้กับรัฐบาลตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

reNIKOLA Holdings Sdn. Bhd. (ถือหุ้นร้อยละ 45 โดย B.Grimm Malaysia) เข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กำลังการผลิตรวม 90 เมกะวัตต์ (DC) มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว 21 ปี กับ Tenaga Nasional Berhad (บริษัทสาธารณูปโภคไฟฟ้าหลักในประเทศมาเลเซีย)

ความร่วมมือกับพันธมิตร

ในเดือน ก.พ. 2566 บี.กริม เพาเวอร์ สมาร์ท โซลูชั่น ร่วมลงนามบันทึกข้อตกลง (MOU) กับ อินโทพาวเวอร์ เพื่อความร่วมมือด้านนวัตกรรมและเทคโนโลยีด้านพลังงานสะอาด ประกอบด้วย การศึกษาเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าด้วยไฮโดรเจน พัฒนาและประยุกต์ใช้แพลตฟอร์มการบริหารจัดการพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ สนับสนุนการซื้อขายใบรับรองการผลิตพลังงานหมุนเวียน (REC) พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานในการชาร์จรถยนต์ไฟฟ้าสาธารณะ และต่อยอดธุรกิจนวัตกรรมพลังงานใหม่ๆ ทั้งไทยและต่างประเทศ

บี.กริม เพาเวอร์ และบริษัท คาโอ อินดัสเตรียล ลงนามสัญญาซื้อขายใบรับรองการผลิตพลังงานหมุนเวียน (REC) เพื่อส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานหมุนเวียนและลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนในภาคอุตสาหกรรม

แนวโน้มปี 2566

- มุ่งขยายการลงทุนทั้งโครงการใหม่และการเข้าซื้อกิจการ เพื่อเพิ่มกำลังการผลิตอีก 528 เมกะวัตต์ ในปี 2566 ประกอบด้วยโครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม (BGPM2) โครงการโรงไฟฟ้าแบบผสมผสานอุตะเภา และโครงการโรงไฟฟ้า SPP ใหม่ 2 โครงการ (BGPAT2&3) รวมถึงการเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศมาเลเซีย 2 โครงการ (BGMCBS และ ISSB)
- 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 และ 0.9119 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในเดือน พ.ค.- ส.ค. 2566
- คาดการณ์ราคาก๊าซธรรมชาติต่อหน่วยสำหรับ SPP อยู่ที่ 400-450 บาทต่อล้าน BTU ในปี 2566 จาก 476 บาทต่อล้าน BTU ในปี 2565

รางวัลและประกาศเกียรติคุณ

บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับการคัดเลือกเป็นสมาชิก S&P Global Sustainability Yearbook 2023 ติดต่อกันปีที่ 2 โดยได้รับคะแนน S&P Global ESG 84 คะแนน และอยู่ในกลุ่มบริษัทผู้นำร้อยละ 10 แรกของอุตสาหกรรม “สาธารณูปโภคไฟฟ้า”

7 รางวัล จากนิตยสาร FinanceAsia ในสาขา Asia's Best Managed Companies 2023;

- 5 รางวัล ระดับ Gold ได้แก่ Best ESG in Thailand, Best CEO “Dr.Harald Link”, Best CFO “Siriwong Borvornboonrutai”, Best DEI* Strategy และ Best Energy Company in Thailand
- รางวัลระดับ Silver ได้แก่ Best Overall Company in Thailand
- รางวัลระดับ Bronze ได้แก่ Best Investor Relations in Thailand

*DEI: diversity, equity, and inclusion

โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

การก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า SPP ใหม่ 2 โครงการ BGPAT2&3 กำลังผลิตไฟฟ้ารวม 280 เมกะวัตต์ มีความคืบหน้าร้อยละ 74 และ 92 ตามลำดับ มีกำหนดการ COD ในปี 2566

การก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าแบบผสมผสาน อุตะเภา เฟสแรก ขนาด 18 เมกะวัตต์มีความคืบหน้าร้อยละ 89 มีกำหนดการ COD ใน 2566

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ GIFU ขนาด 20 เมกะวัตต์ในประเทศญี่ปุ่น มีความคืบหน้าร้อยละ 12 มีกำหนดการ COD ใน 2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม แบบติดตั้งบนบก KOPOS ขนาด 20 เมกะวัตต์ ในประเทศเกาหลีใต้ มีความคืบหน้าร้อยละ 16 มีกำหนดการ COD ใน 2567

ข้อมูลสรุป



ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

	Q1'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	q-on-q
รายได้จากการขายและการให้บริการ	14,758	15,750	6.7%	14,579	15,750	8.0%
EBITDA*	2,172	3,273	50.7%	2,582	3,273	26.8%
กำไรสุทธิ	91	808	787.9%	(189)	808	n/a
กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	23	399	1,634.8%	(545)	399	n/a
(กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(8)	(67)	n/a	(523)	(67)	n/a
(กำไร) / ขาดทุน ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการค้าเงินงาน	0	0	n/a	1,122	0	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน**	83	741	792.8%	410	741	80.7%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	34	379	1,014.7%	169	379	124.3%
อัตรากำไร EBITDA (%)	14.7%	20.8%		17.7%	20.8%	
อัตรากำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (%)	0.6%	4.7%		2.8%	4.7%	
สัดส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (%)	41.0%	51.1%		41.2%	51.1%	

* EBITDA = กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมและค่าตัดจำหน่าย - รายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

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

รายได้จากการขายและการให้บริการ

- รายได้รวมเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 6.7 เป็น 15,750 ล้านบาท โดยมีปริมาณไฟฟ้าที่ขายอยู่ที่ 3,335 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จาก 1) ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยที่เพิ่มขึ้น (กฟผ., ลูกค้าอุตสาหกรรม หรือ IU, ไอเอ็นเอ) สอดคล้องตามราคาก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น และ 2) การเติบโตของรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย

EBITDA

- EBITDA สำหรับ Q1'2566 พื้นตัว y-on-y ร้อยละ 50.7 เป็น 3,273 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก 1) การฟื้นตัวของโรงไฟฟ้ากลุ่ม SPP ภายหลังการปรับขึ้นของค่า Ft เป็น 154.92 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในเดือน ม.ค. - เม.ย. 2566 จาก 16.17 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในช่วงเดียวกันของปีก่อน 2) เราสามารถลดปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติต่อหน่วยลงประมาณร้อยละ 4.6 อันเนื่องมาจากการเปิดดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิมและการปรับปรุงประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง และ 3) กำไรจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทยปรับตัวสูงขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ จากกำลังการผลิตและราคาขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น
- EBITDA margin พื้นตัวเป็นร้อยละ 20.8 สำหรับ Q1'2566 เมื่อเทียบกับร้อยละ 14.7 สำหรับ Q1'2565 แต่ยังคงต่ำกว่าตัวเลขในปี 2564 ที่ร้อยละ 26.6

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP)

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่อยู่ที่ 379 ล้านบาท สำหรับ Q1'2566 ถือเป็นกำไรเริ่มปี 2566 ด้วยการฟื้นตัวที่แข็งแกร่ง หลังจากปีที่แล้วได้รับผลกระทบจากวิกฤตราคาก๊าซธรรมชาติ

กำไร / ขาดทุนสุทธิ

- กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ฟื้นตัวอย่างแข็งแกร่งเป็น 399 ล้านบาท สำหรับ Q1'2566 จาก 23 ล้านบาท ใน Q1'2565 และขาดทุนสำหรับ Q4'2565 ผลต่างจากกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน มาจากกำไรอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง (จากการแปลงหนี้สินสุทธิและธุรกรรมอื่นที่เป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐเป็นเงินบาท)

ผลประกอบการ

ทางการเงิน

โครงสร้างรายได้



	Q1'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	q-on-q
รายได้จากการขายไฟฟ้า						
กฟผ.	9,982	10,021	0.4%	9,527	10,021	5.2%
ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	3,014	4,207	39.6%	3,565	4,207	18.0%
ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	354	319	(9.9%)	391	319	(18.4%)
กฟผ./ กฟน./ Rooftop	269	314	16.7%	307	314	2.3%
การไฟฟ้าลาว	45	27	(40.0%)	120	27	(77.5%)
การไฟฟ้าเวียดนาม	516	510	(1.2%)	434	510	17.5%
การไฟฟ้ากัมพูชา	41	41	0.0%	44	41	(6.8%)
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	14,220	15,437	8.6%	14,387	15,437	7.3%
รายได้จากการขายไอน้ำ	255	302	18.4%	258	302	17.1%
รายได้จากการขาย Demineralised Water	12	1	(91.7%)	10	1	(90.0%)
รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ*	271	10	(96.3%)	(77)	10	n/a
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ	14,758	15,750	6.7%	14,579	15,750	8.0%

* รวมรายได้จากการให้บริการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคาให้แก่ กฟผ. และรายได้จากการติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ในประเทศฟิลิปปินส์ รายได้จากการให้บริการอื่นๆ และรายได้จากการรับรองสิทธิพลังงานหมุนเวียน (REC)

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้นเล็กน้อย y-on-y ร้อยละ 0.4 สำหรับ Q1'2566 เป็น 10,021 ล้านบาท
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. ลดลง y-on-y ร้อยละ 4.3 สำหรับ Q1'2566 เป็น 2,116 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. ที่ 30 เมกะวัตต์ต่อโรง ของโครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิมจำนวน 5 โครงการ เมื่อเทียบกับก่อนหน้านี้ที่ 55-90 เมกะวัตต์ต่อโรง อย่างไรก็ตาม ปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จะเพิ่มขึ้นภายหลังการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า BGPAT2&3 (มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. รวม 180 เมกะวัตต์) ภายในสิ้นปีนี้ ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น q-on-q เนื่องจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิมครบทั้ง 5 โครงการ
- ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมงเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 5.1 สำหรับ Q1'2566 เป็น 4.74 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 เป็น 482.99 บาทต่อล้าน BTU

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทย สำหรับ Q1'2566 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 39.6 เป็น 4,207 ล้านบาท
 - ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศลดลง y-on-y ร้อยละ 2.6 สำหรับ Q1'2566 เป็น 848 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จากลูกค้ากลุ่มชิ้นส่วนรถยนต์และบรรจุภัณฑ์ประกอบกับลูกค้ากลุ่มก๊าซอุตสาหกรรม (เนื่องจากลูกค้าย้ายฐานการผลิต) อย่างไรก็ตาม ปริมาณไฟฟ้าขายเพิ่มขึ้น q-on-q ร้อยละ 5.6 จากการเชื่อมระบบของลูกค้า IUs รายใหม่จำนวน 12.2 เมกะวัตต์ จากจำนวนสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารายใหม่ทั้งหมด 34.4 เมกะวัตต์ และปัจจัยตามฤดูกาล (สำหรับกลุ่มยางรถยนต์, กลุ่มเครื่องใช้ในครัวเรือน, กลุ่มเหล็ก)
- เรายังคงขยายฐานลูกค้าอย่างต่อเนื่องโดยคาดว่า จะมีลูกค้ารายใหม่เชื่อมระบบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประมาณ 50.0-60.0 เมกะวัตต์ ในปี 2566
- ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทยเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 43.4 และ q-on-q ร้อยละ 11.7 สำหรับ Q1'2566 เป็น 4.96 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งเป็นไปตามการปรับค่า Ft เป็น 154.92 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในช่วงเดือน ม.ค - เม.ย. 2566 จากเฉลี่ยของปีก่อนหน้าที่ 39.86 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนามลดลง **y-on-y** ร้อยละ 9.9 สำหรับ Q1'2566 เป็น 319 ล้านบาท
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนามลดลง **y-on-y** ร้อยละ 9.9 สำหรับ Q1'2566 เป็น 123 กิกะวัตต์-ชั่วโมง
- ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนามยังคงไม่เปลี่ยนแปลง แต่ลดลง **q-on-q** ร้อยละ 4.1 สำหรับ Q1'2566 เป็น 2.60 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง จากการแข่งค่าของสกุลเงินเวียดนามดอง ทั้งนี้ การคิดราคาขายไฟฟ้าเป็นวิธีราคาต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม (cost plus)

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ./ กฟน./ Rooftop

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. / กฟน./ Rooftop เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 16.7 เป็น 314 ล้านบาท สำหรับ Q1'2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการดำเนินงานที่แข็งแกร่งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม BTW และการเปิดดำเนินการของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาโครงการใหม่

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาวลดลง **y-on-y** ร้อยละ 4.0 สำหรับ Q1'2566 เป็น 27 ล้านบาท เนื่องจากการลดลงของปริมาณน้ำ

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนามลดลงเล็กน้อย **y-on-y** ร้อยละ 1.2 สำหรับ Q1'2566 เป็น 510 ล้านบาท เนื่องจากความเข้มแสงที่ลดลง แต่รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนามเพิ่มขึ้น **q-on-q** ร้อยละ 17.5 จากความเข้มแสงที่เพิ่มขึ้น

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชา

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชาคงที่ **y-on-y** ที่ 41 ล้านบาท สำหรับ Q1'2566

รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไอน้ำเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 18.4 เป็น 302 ล้านบาท สำหรับ Q1'2566
- ปริมาณไอน้ำที่จำหน่าย ลดลง **y-on-y** ร้อยละ 18.3 แต่เพิ่มขึ้น **q-on-q** ร้อยละ 38.4 เป็น 194,635 ตัน โดยปริมาณจากกลุ่มยางรถยนต์ ที่ลดลงในปีที่แล้วนั้นเริ่มฟื้นตัวใน Q1'2566 นอกจากนี้มีการเชื่อมเข้าระบบของลูกค้ารายใหม่ในช่วงต้นปี 2566 ด.เสน
- ราคาขายไอน้ำต่อหน่วย เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 44.9 แต่ลดลง **q-on-q** ร้อยละ 15.6 เป็น 1,550.44 บาทต่อตัน สำหรับ Q1'2566 โดยการเปลี่ยนแปลงนี้มาจากการเปลี่ยนแปลงราคาก๊าซธรรมชาติและสัดส่วนของลูกค้าที่เปลี่ยนแปลงไป

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

ตารางที่ 1: ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่ขาย

	Q1'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง
	GWh	GWh	y-on-y	GWh	GWh	q-on-q
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ กฟผ.	2,212	2,116	(4.3%)	1,985	2,116	6.6%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย						
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	393	382	(2.7%)	383	382	(0.2%)
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	196	201	2.4%	181	201	11.0%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	184	162	(11.7%)	157	162	3.6%
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	45	36	(18.9%)	37	36	(2.6%)
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี	50	46	(8.7%)	42	46	9.0%
นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด	4	21	442.8%	4	21	439.6%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	871	848	(2.6%)	804	848	5.6%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	136	123	(9.9%)	144	123	(15.0%)

	Q1'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง
	ตัน	ตัน	y-on-y	ตัน	ตัน	q-on-q
ปริมาณไอน้ำที่ขาย						
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	38,953	36,365	(6.6%)	37,373	36,365	(2.7%)
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	29,308	26,910	(8.2%)	24,510	26,910	9.8%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	66,973	59,644	(10.9%)	49,790	59,644	19.8%
นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด	102,933	71,716	(30.3%)	28,982	71,716	147.5%
ปริมาณไอน้ำที่ขาย	238,166	194,635	(18.3%)	140,655	194,635	38.4%

ตารางที่ 2: ราคาขายต่อหน่วย

	หน่วย	Q1'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง
				y-on-y			q-on-q
ไฟฟ้า - กฟผ.	บาทต่อ kWh	4.51	4.74	5.1%	4.80	4.74	(1.3%)
ไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อ kWh	3.46	4.96	43.4%	4.44	4.96	11.7%
ไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	บาทต่อ kWh	2.60	2.60	0.0%	2.71	2.60	(4.1%)
ไอน้ำ - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อตัน	1,069.90	1,550.44	44.9%	1,835.99	1,550.44	(15.6%)
ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย	บาทต่อล้าน BTU	442.17	482.99	9.2%	481.03	482.99	0.4%

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างต้นทุน

	Q1'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	q-on-q
ต้นทุนขายและการให้บริการ						
ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ	10,917	10,947	0.3%	10,166	10,947	7.7%
ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม	327	289	(11.6%)	345	289	(16.2%)
ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา	783	736	(6.0%)	763	736	(3.5%)
ค่าเสื่อมราคา - COGS	1,169	1,245	6.5%	1,219	1,245	2.1%
ต้นทุนอื่น*	263	184	(30.0%)	411	184	(55.2%)
รวมต้นทุนขายและการให้บริการ	13,459	13,401	(0.4%)	12,904	13,401	3.9%
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์**	0	0	n/a	1,184	0	n/a
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร (SG&A)	345	504	46.1%	525	504	(4.0%)
ค่าเสื่อมราคา - SG&A	38	33	(13.2%)	34	33	(2.9%)
ค่าใช้จ่ายทั้งหมด	13,842	13,938	0.7%	14,647	13,938	(4.8%)

* รวมต้นทุนจากการให้บริการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคาให้แก่ กฟผ. และต้นทุนจากการติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ในประเทศฟิลิปปินส์
** ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ เป็นรายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

- ต้นทุนก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นเล็กน้อย y-on-y ร้อยละ 0.3 สำหรับ Q1'2566 เป็น 10,947 ล้านบาท เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 แต่ปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และลูกค้า IUs ลดลง นอกจากนี้ ภาพรวมการใช้ก๊าซธรรมชาติต่อหน่วย หรืออัตราการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า (heat rate) ลดลง y-on-y ร้อยละ 4.6 เนื่องจากการใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัยของโครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม ทั้ง 5 โครงการ ประกอบกับการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงไฟฟ้าของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งอัตราการใช้เชื้อเพลิงที่ลดลง หมายถึง การลดอัตราปล่อยคาร์บอนประมาณ 200,000 ตันต่อปี (ซึ่งราคาก๊าซธรรมชาติจะอ้างอิงกับราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของก๊าซธรรมชาติทั้งหมดของ ปตท.)

ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม

- ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN ลดลง y-on-y ร้อยละ 11.6 สำหรับ Q1'2566 เป็น 289 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณขายไฟฟ้าที่ลดลง

ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา

- ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาลดลง y-on-y ร้อยละ 6.0 สำหรับ Q1'2566 เป็น 736 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการซ่อมบำรุงที่ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน

ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์

- ไม่มีการบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ใน Q1'2566 เมื่อเทียบกับที่รายงาน 1,184 ล้านบาท ใน Q4'2565 จากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ เช่น ชิ้นส่วนและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้า SPP ที่ปลดระวางแล้ว

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารที่ไม่รวมค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 46.1 สำหรับ Q1'2566 เป็น 504 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการกลับมาดำเนินกิจกรรมทางธุรกิจภายหลังการคลี่คลายจากการแพร่ระบาดของโควิด-19 และการจัดประเภทรายการใหม่ของค่าใช้จ่าย

ผลประกอบการ ทางการเงิน



รายการอื่นๆ

	Q1'65	Q1'66	เปลี่ยน แปลง	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยน แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	q-on-q
รายได้อื่น	51	119	133.3%	111	119	7.2%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัท ร่วมและการร่วมค้า	(3)	64	n/a	101	64	(36.6%)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	14	(61)	n/a	(453)	(61)	n/a
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ เกิดขึ้นจริง	11	(1)	n/a	80	(1)	n/a
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่ เกิดขึ้นจริง	3	(59)	n/a	(533)	(59)	n/a

รายได้อื่น

- รายได้อื่นอยู่ที่ 119 ล้านบาท สำหรับ Q1'2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากดอกเบี้ยรับที่สูงขึ้นตามอัตราดอกเบี้ยที่สูงขึ้นในส่วนของ
การลงทุนและเงินกู้ระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า

- ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมอยู่ที่ 64 ล้านบาท สำหรับ Q1'2566 พื้นตัวจากขาดทุน 3 ล้านบาท จากช่วงเดียวกันของปี
ก่อน โดยมีสาเหตุหลักมาจาก UVBGP (ด้วยการฟื้นตัวอย่าง
แข็งแกร่งของกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ตามการปรับขึ้นของค่า Ft)
และการปรับตัวดีขึ้นของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
BGSENA แต่ลดลง q-on-q ร้อยละ 36.6 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของ UVBGP ลดลง
(จากยอดหนึ่งคงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐและสกุลเงินบาทแข็งค่า
เมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ)

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

- กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ในหมวด "รายการอื่นๆ" มีสาเหตุ
หลักมาจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นสกุลดอลลาร์สหรัฐให้แก่กิจการที่
เกี่ยวข้องกัน และการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเมื่อเทียบกับ
ดอลลาร์สหรัฐ กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง
เป็นผลมาจากการรับชำระหนี้ในช่วงเวลานั้น ขณะที่กำไร
(ขาดทุน) ที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริง มาจากยอดคงเหลือของการให้
กู้ยืมเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการ
เปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเทียบกับดอลลาร์สหรัฐใน
ช่วงเวลานั้น
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิอยู่ที่ 61 ล้านบาท สำหรับ Q1'2566 เนื่องจากสกุลเงินบาทแข็งค่าเมื่อเทียบกับสกุลเงิน
ดอลลาร์สหรัฐ

ผลประกอบการ ทางการเงิน



ต้นทุนทางการเงิน และรายได้/ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้

	Q1'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	q-on-q
ต้นทุนทางการเงิน						
ดอกเบี้ยจ่าย	836	1,131	35.3%	1,030	1,131	9.8%
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่เกิดขึ้นจริง	(16)	0	n/a	50	0	n/a
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่ยังไม่เกิดขึ้น	(5)	(127)	n/a	(1,056)	(127)	n/a
ต้นทุนทางการเงินอื่น	45	59	31.1%	46	59	28.3%
รวมต้นทุนทางการเงิน	860	1,064	23.7%	70	1,064	1,420.0%
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้						
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	41	82	100.0%	(30)	82	n/a
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	(12)	(20)	n/a	(160)	(20)	n/a
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้	29	62	113.8%	(190)	62	n/a

ต้นทุนทางการเงิน

- ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **23.7** สำหรับ **Q1'2566** เป็น 1,064 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้องกับโครงการใหม่และการออกหุ้นกู้ อย่างไรก็ตาม การเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้า ถูกชดเชยด้วยกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง รายละเอียดดังนี้:
 - ดอกเบี้ยจ่ายจากเงินกู้ยืม เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 35.3 เป็น 1,131 ล้านบาท สำหรับ Q1'2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม ทั้ง 5 โครงการ และการออกหุ้นกู้ในเดือน พ.ค. 2565;
 - ผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากกิจกรรมจัดหาเงินกู้ยืม รายงานอยู่ที่ 127 ล้านบาท สำหรับ Q1'2566 ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสด เกิดจากการแปลงมูลค่าเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวด ทั้งนี้ ค่าเงินบาทและเวียดนามต้องแข็งค่าเมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐทั้งปี

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

- ค่าใช้จ่ายภาษี บันทึกอยู่ที่ **62** ล้านบาท สำหรับ Q1'2566 เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า เนื่องจากการหมดอายุและลดลงของสิทธิประโยชน์ทางภาษีเงินได้นิติบุคคลตามนโยบายส่งเสริมการลงทุนสำหรับโครงการ ABP3 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม

ผลประกอบการ ทางการเงิน



กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

	Q1'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	q-on-q
กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	23	399	1,634.8%	(545)	399	n/a
กำไรสุทธิ	91	808	787.9%	(189)	808	n/a
ลบ/บวก (กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(8)	(67)	n/a	(523)	(67)	n/a
ลบ/บวก (กำไร) / ขาดทุน ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน	0	0	n/a	1,122	0	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน	83	741	792.8%	410	741	80.7%
ลบ ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	49	362	638.8%	242	362	49.6%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	34	379	1,014.7%	169	379	124.3%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	0.01	0.15	1,014.7%	0.06	0.15	124.3%
จำนวนหุ้นที่ใช้ในการคำนวณ (ล้านหุ้น)	2,607	2,607		2,607	2,607	

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ เพิ่มขึ้นอย่างแข็งแกร่ง เป็น 379 ล้านบาทสำหรับ Q1'2566 จาก 34 ล้านบาทในช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งเป็นช่วงที่ได้รับผลกระทบรุนแรงจากวิกฤตก๊าซธรรมชาติ ทั้งนี้การฟื้นตัวของกำไรเป็นผลมาจากการปรับค่า Ft ตามราคาก๊าซ ความสำเร็จในการลดอัตราการใช้เชื้อเพลิงต่อหน่วย และผลการดำเนินงานที่เติบโตของโรงไฟฟ้าพลังงานลม

โดยมีการปรับปรุงรายการกำไรสุทธิจากการดำเนินงานสำหรับ Q1'2566 จากรายการดังนี้:

- กำไรรายการที่ไม่ใช่เงินสดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 67 ล้านบาท เนื่องจากการแปลงยอดหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐ และสกุลเงินบาทแข็งค่าเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ

กำไรสุทธิ

- กำไรสุทธิ-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ อยู่ที่ 399 ล้านบาทสำหรับ Q1'2566 จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น

สถานะ ทางการเงิน



งบแสดงสถานะการเงิน

	31 ธ.ค. 65	31 มี.ค. 66	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	
เงินสด, รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว	30,759	40,954	33.1%
รวมสินทรัพย์	170,651	180,243	5.6%
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	114,453	115,032	0.5%
รวมหนี้สิน	128,483	129,875	1.1%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	42,168	50,367	19.4%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น - บริษัทใหญ่	29,728	37,635	26.6%
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.98	1.47	

การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างเงินทุน

- สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.6 จาก ณ สิ้นปี 2565 เป็น 180,243 ล้านบาท ณ วันที่ 31 มี.ค. 2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการขยายโครงการลงทุนอย่างต่อเนื่อง เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจากการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นในเดือน มี.ค. 2566
- หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.5 จาก ณ สิ้นปี 2565 เป็น 115,032 ล้านบาท ณ วันที่ 31 มี.ค. 2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะยาว สำหรับพัฒนาโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
- ส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.4 จาก ณ สิ้นปี 2565 เป็น 50,367 ล้านบาท ณ วันที่ 31 มี.ค. 2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น
- จากที่กล่าวข้างต้น ทำให้อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นลดลง เป็น 1.47 เท่า ณ วันที่ 31 มี.ค. 2566

โครงการโรงไฟฟ้า ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง



(ความคืบหน้าในการก่อสร้าง ณ ปัจจุบัน)

1. U-Tapao (Hybrid Power Plant)



* NTP in 1 ก.ค. 2565

%ความคืบหน้าโครงการ

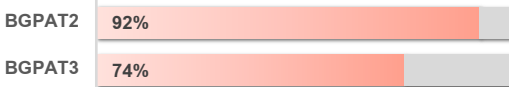


	ระยะที่ 1	ระยะที่ 2*
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานแสงอาทิตย์ + ระบบกักเก็บพลังงาน	โรงงานไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
กำลังการผลิตติดตั้ง	18 เมกะวัตต์ + 50 เมกะวัตต์-ชั่วโมง	80 เมกะวัตต์
สัดส่วนการถือหุ้น	100.0%	100.0%
SCOD	1H'2566	2567
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	15 เมกะวัตต์ / 25 ปี	80 เมกะวัตต์ / 25 ปี

2. BGPAT2 & BGPAT3

	BGPAT2	BGPAT3
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	140	140
กำลังการผลิตไอน้ำ (ตัน/ชั่วโมง)	30	30
สัดส่วนการถือหุ้น	70.0%	70.0%
SCOD	2023	2023
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า กพผ.	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.ค. 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	DT	Dau Tieng Ninh Energy Solar Plant Project
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	Solar WVO & CO-OP	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร
BGPSK	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด	XXHP	Xenamnoy 2 and Xekatom 1 Hydro Power Project
BGSENA	บริษัท บี.กริม เสนา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด		
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

Pornratchanee Sethakaset

Email: Pornratchanee.S@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.