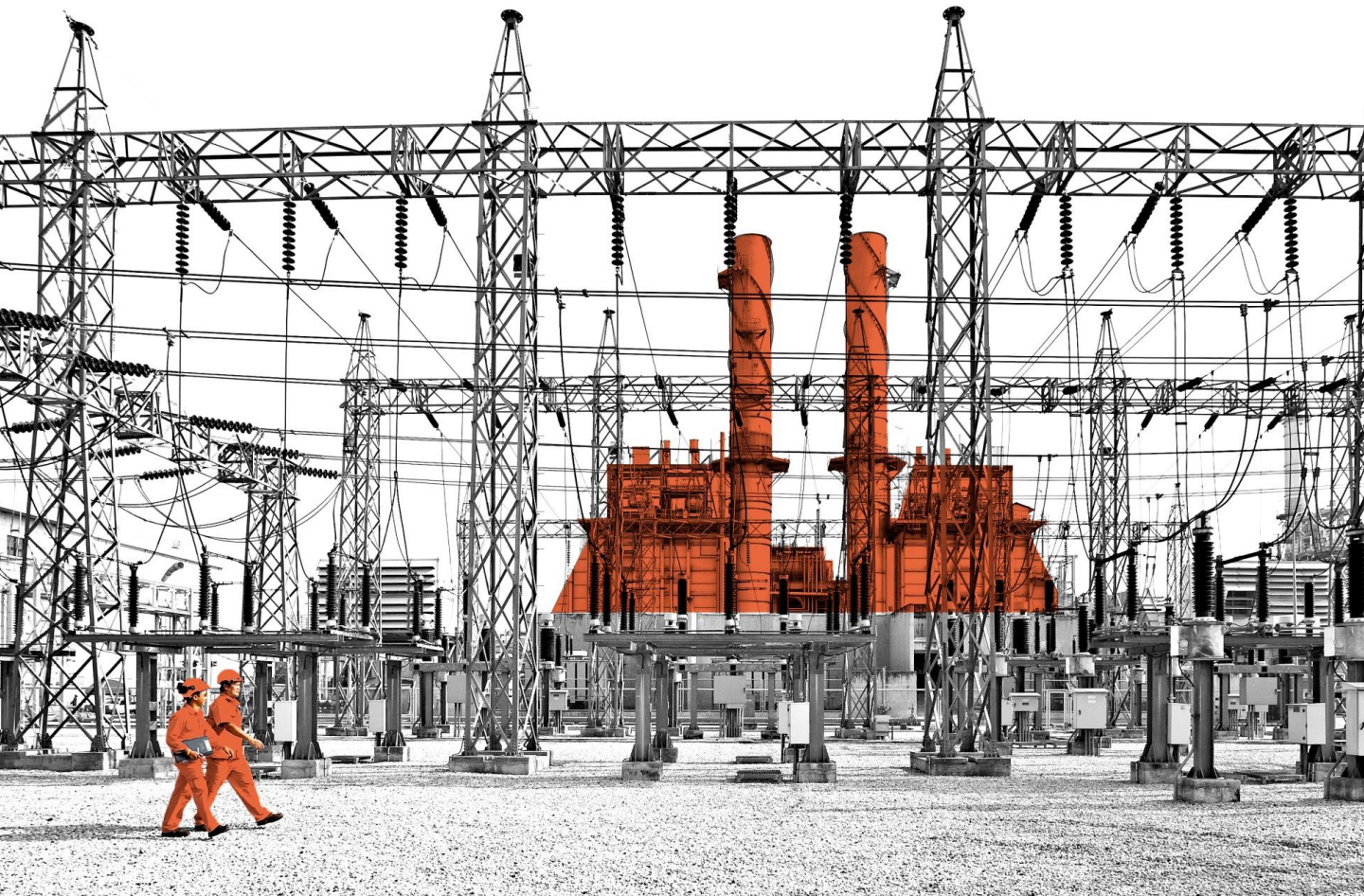




คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2564

สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564

ข้อมูลสรุป



เหตุการณ์สำคัญ

7 ยุทธศาสตร์ มุ่งสร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอปอ้อมอารี

บี.กริม เพาเวอร์ ประกาศ 7 ยุทธศาสตร์ระยะยาว ก้าวสู่การเป็นผู้ผลิตพลังงานชั้นนำระดับโลกในรูปแบบของ Sustainable Utility Solution Provider โดยยึดหลักการดำเนินธุรกิจด้วยความโอปอ้อมอารี และสร้างคุณค่าให้กับสังคมอย่างยั่งยืน

ยุทธศาสตร์ที่ 1: ขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งจากก๊าซธรรมชาติและพลังงานสะอาดภายใต้รูปแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้ายาวกับภาครัฐในประเทศต่างๆ ทั่วโลก (B2G) - มุ่งสู่เป้าหมายสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ 10,000 เมกะวัตต์ ในปี 2573 เพื่อให้บริการสาธารณูปโภคที่มีประสิทธิภาพและเสถียรภาพสูงอันเป็นรากฐานสำคัญต่อการเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศต่างๆ

ยุทธศาสตร์ที่ 2: สร้างบทบาทสำคัญในธุรกิจก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) และเชื้อเพลิงสะอาด - โดยปัจจุบันได้รับโควตาการนำเข้า LNG ในประเทศไทยเป็นจำนวน 1,200,000 ตันต่อปี นำมาสู่โอกาสในการบริหารต้นทุนการผลิตที่ดีขึ้น และโอกาสในการขยายธุรกิจใหม่ ทั้งด้านธุรกิจไฟฟ้าและการจำหน่าย LNG

ยุทธศาสตร์ที่ 3: ขยายขอบเขตให้บริการลูกค้าอุตสาหกรรมด้านสาธารณูปโภคแบบครบวงจร (B2B) - และขยายพื้นที่การให้บริการที่นอกเหนือไปจากนิคมอุตสาหกรรมที่ให้บริการอยู่ในปัจจุบัน เพื่อสนับสนุนแนวโน้มการกระจายตัวแบบไม่รวมศูนย์ มุ่งสนับสนุนการเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตของภาคอุตสาหกรรม

ยุทธศาสตร์ที่ 4: ให้บริการสาธารณูปโภคครบวงจรสำหรับกลุ่มอาคารพาณิชย์ - ในรูปแบบการนำเสนอโซลูชันทางด้านสาธารณูปโภคภายใต้การผนึกกำลังของบริษัทต่างๆ ในเครือ บี.กริม เพื่อนำเสนอโซลูชันให้กับลูกค้าได้อย่างครบถ้วน

ยุทธศาสตร์ที่ 5: ขยายธุรกิจระบบการส่งและระบบการจำหน่ายไฟฟ้าในภูมิภาค - เพื่อสนับสนุนการส่งและจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพไปสู่ผู้ใช้ โดยอาศัยความชำนาญมากกว่า 25 ปี ในการสร้างและควบคุมระบบการส่งและระบบการจำหน่ายไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม 9 แห่งทั้งในประเทศไทย เวียดนาม และกัมพูชา

ยุทธศาสตร์ที่ 6: ให้บริการพลังงานที่มีคุณภาพและเสถียรภาพผ่านการซื้อขายในระบบ energy trading - โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าโดยตรง ไม่ผ่านระบบของการไฟฟ้า ซึ่งอาศัยโครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) ที่พัฒนาโดย บี.กริม เพาเวอร์

ยุทธศาสตร์ที่ 7: เดินหน้าพัฒนาโมเดลธุรกิจในรูปแบบต่างๆ เพื่อรองรับ "ดิจิทัล ทรานส์ฟอร์เมชัน" - ด้วยความร่วมมือกับพันธมิตรชั้นนำทั้งในประเทศและต่างประเทศ และการขับเคลื่อนด้วยทีมงานคนรุ่นใหม่

กำไรสุทธิจากการดำเนินงานที่ระดับสูงสุด 1,011 ล้านบาท

บี.กริม เพาเวอร์ รายงานกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP) - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ที่ 1,011 ล้านบาท เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 50.0 โดยมีปัจจัยสำคัญจาก 1) ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 47.4, 2) การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในกัมพูชาเมื่อเดือน ธ.ค. 2563, 3) การเพิ่มประสิทธิภาพโรงไฟฟ้า ABPR1 และ 2 ในช่วง 2H'2563, 4) ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารลดลง (SG&A) y-on-y ร้อยละ 17.6 จากการควบคุมค่าใช้จ่าย, 5) การลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติ y-on-y ร้อยละ 8.9 และ 6) กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงสุทธิ 169 ล้านบาท จากการรับชำระคืนหนี้เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ทั้งนี้ NNP - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ใน Q2'2564 ยังเพิ่มขึ้น q-on-q ร้อยละ 56.5 จาก 1) ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 9.4 ด้วยการซ่อมบำรุงตามแผนที่ลดลง และ 2) ปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศเวียดนาม พื้นที่เพิ่มขึ้น q-on-q ร้อยละ 11.5 ด้วยการรับซื้อไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น

ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมที่ระดับสูงสุด 831 กิกะวัตต์-ชั่วโมง

ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้นสู่ระดับสูงสุดที่ 831 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จากหลายกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมหลัก โดยเฉพาะกลุ่มชิ้นส่วนยานยนต์, ยางรถยนต์, กลุ่มเครื่องใช้ไฟฟ้าในบ้านและกลุ่มก๊าซอุตสาหกรรม ด้วยการเติบโต y-on-y ร้อยละ 91.7, 50.6, 32.9 และ 20.9 ตามลำดับ ควบคู่กับการเชื่อมระบบของลูกค้าอุตสาหกรรมรายใหม่ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 21.2 เมกะวัตต์ สำหรับ Q2'2564 จากเป้าหมายไม่ต่ำกว่า 40 เมกะวัตต์ในปีนี้

ได้รับความเห็นชอบเพิ่มปริมาณการนำเข้า LNG

เมื่อวันที่ 28 มิ.ย. 2564 บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในการเพิ่มปริมาณการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) อีกจำนวนไม่เกิน 550,000 ตันต่อปี รวมเป็น 1,200,000 ตันต่อปี และเห็นชอบให้เพิ่มรายชื่อกู้ด้าเพื่อจัดจำหน่ายเพิ่มเติมให้กับโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการของ บี.กริม เพาเวอร์ อีกจำนวน 13 ราย เพิ่มโอกาสในการบริหารต้นทุนและขยายธุรกิจมากขึ้น

การจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลที่ 0.15 บาทต่อหุ้นสำหรับผลการดำเนินงาน 6M'2564 มีกำหนดขึ้นเครื่องหมาย XD วันที่ 26 ส.ค. 2564 และกำหนดจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลใน วันที่ 10 ก.ย. 2564

โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมบ่อทอง วินด์ฟาร์ม 1&2 ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 16 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในจังหวัดมุกดาหาร มีกำหนดการเปิด COD ในเดือน ส.ค. 2564

การก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 5 โครงการ (ABP1, ABP2, BPLC1 และ BGPM1&2) เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม มีความคืบหน้าร้อยละ 56, 28, 60 และ 26 ตามลำดับ มีกำหนดการเปิด COD ใน 2H'2565

ข้อมูลสรุป



ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

	6M'63	6M'64	เปลี่ยน แปลง	Q2'63	Q1'64	Q2'64	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้จากการขายและการให้บริการ	22,466	21,928	(2.4%)	11,243	10,453	11,475	2.1%	9.8%
EBITDA*	6,500	6,818	4.9%	3,221	3,294	3,524	9.4%	7.0%
กำไรสุทธิ	1,841	2,319	26.0%	1,682	848	1,471	(12.5%)	73.5%
กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่ เกิดขึ้น	1,098	1,633	48.7%	1,017	611	1,022	0.5%	67.3%
รายการอื่นที่ไม่เกิดขึ้นเป็นประจำ	201	241	19.9%	(685)	168	73	n/a	(56.5%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน**	219	0	n/a	105	0	0	n/a	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน**	2,260	2,560	13.3%	1,102	1,016	1,544	40.1%	52.0%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็น ของบริษัทใหญ่	1,356	1,656	22.1%	674	646	1,011	50.0%	56.5%
อัตรากำไร EBITDA (%)	28.9%	31.1%		28.6%	31.5%	30.7%		
อัตรากำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (%)	10.1%	11.7%		9.8%	9.7%	13.5%		
สัดส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่ เป็นของบริษัทใหญ่ (%)	60.0%	64.7%		61.2%	63.6%	65.5%		

*EBITDA = กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษีเงินได้, ค่าเสื่อมและค่าตัดจำหน่าย - รายได้ (รายจ่าย) ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

**กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน = กำไรสุทธิ - กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น - รายได้ (รายจ่าย) ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

รายได้จากการขายและการให้บริการ

- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 7.1 เป็น 3,861 กิกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับ Q2'2564 โดยมีรายได้รวม 11,475 ล้านบาท เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 2.1 มีสาเหตุหลักจากปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม (IU) ในประเทศที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 47.4 เนื่องจากความต้องการที่เพิ่มขึ้น และการเชื่อมเข้าระบบของลูกค้า IU รายใหม่ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 21.2 เมกะวัตต์ ใน Q2'2564 หรือ 31.5 เมกะวัตต์ ใน 6M'2564
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 4.5 เป็น 7,425 กิกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับ 6M'2564 โดยมีรายได้รวม 21,928 ล้านบาท ลดลง y-on-y ร้อยละ 2.4 จาก 1) ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ที่สอดคล้องกับราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง y-on-y ร้อยละ 13.1 (แต่อัตราค่าไถ่จะเพิ่มขึ้น) และ 2) รายได้ที่ลดลงจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม เนื่องจากการลดปริมาณการรับซื้อในช่วงต้นปี 2564 ซึ่งพื้นตัวอย่างมีนัยสำคัญแล้วตั้งแต่เดือน มี.ค. 2564 เป็นต้นมา

EBITDA

- EBITDA เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 9.4 สำหรับ Q2'2564 เป็น 3,524 ล้านบาท และร้อยละ 4.9 สำหรับ 6M'2564 เป็น 6,818 ล้านบาท จากการเติบโตของปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ IU, การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศกัมพูชาขนาด 39 เมกะวัตต์ในเดือน ธ.ค. 2564 และการควบคุมค่าใช้จ่ายทำให้ SG&A ลดลง y-on-y ร้อยละ 17.6 ใน Q2'2564 และ ร้อยละ 17.1 ใน 6M'2564

- อัตรากำไร EBITDA ยังคงแข็งแกร่งอยู่ที่ร้อยละ 30.7 สำหรับ Q2'2564 และร้อยละ 31.1 สำหรับ 6M'2564 จาก 1) การเพิ่มขึ้นของปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม, 2) การปรับปรุงประสิทธิภาพเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซของโครงการโรงไฟฟ้า ABPR1 และ ABPR2 ในช่วงเดือน มิ.ย.-ต.ค. 2563 และ 3) ราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง y-on-y ร้อยละ 8.9 ใน Q2'2564 และร้อยละ 13.1 ใน 6M'2564

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP)

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 50.0 สำหรับ Q2'2564 เป็น 1,011 ล้านบาท และร้อยละ 22.1 สำหรับ 6M'2564 เป็น 1,656 ล้านบาท จาก 1) การ COD ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศกัมพูชา ดังกล่าวข้างต้น, 2) การขยายฐานลูกค้า IU อย่างต่อเนื่อง, 3) การเพิ่มปรับปรุงประสิทธิภาพโรงไฟฟ้า, 4) การควบคุมค่าใช้จ่าย และ 5) กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงสุทธิ 169 ล้านบาท จากการรับชำระคืนหนี้เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กำไรสุทธิ

- กำไรสุทธิ-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 0.5 สำหรับ Q2'2564 เป็น 1,022 ล้านบาท และร้อยละ 48.7 สำหรับ 6M'2564 เป็น 1,633 ล้านบาท โดยส่วนต่างจากกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน มาจากผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง (จากสถานะสุทธิของหนี้และธุรกรรมอื่นที่เป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐ) และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่เกี่ยวข้อง

ผลประกอบการ

ทางการเงิน

โครงสร้างรายได้



	6M'63	6M'64	เปลี่ยน แปลง	Q2'63	Q1'64	Q2'64	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้จากการขายไฟฟ้า								
กฟผ.	14,861	13,413	(9.7%)	7,766	6,254	7,159	(7.8%)	14.5%
ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	4,427	5,313	20.0%	1,872	2,630	2,682	43.3%	2.0%
ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	563	675	19.9%	270	310	366	35.6%	18.1%
กฟภ./ กฟน./ Rooftop	421	426	1.2%	210	217	209	(0.5%)	(3.7%)
การไฟฟ้าลาว	75	104	38.7%	52	29	75	44.2%	158.6%
การไฟฟ้าเวียดนาม	1,618	1,374	(15.1%)	825	639	735	(10.9%)	15.0%
การไฟฟ้ากัมพูชา	0	76	n/a	0	37	38	n/a	2.7%
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	21,965	21,381	(2.7%)	10,995	10,116	11,265	2.5%	11.4%
รายได้จากการขายไอน้ำ	440	389	(11.6%)	200	200	189	(5.5%)	(5.5%)
รายได้จากการขาย Demineralised Water	22	24	9.1%	10	12	12	20.0%	0.0%
รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ	39*	135**	246.2%	38*	125**	10**	(73.7%)	(92.0%)
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ	22,466	21,929	(2.4%)	11,243	10,453	11,476	2.1%	9.8%

* รวมรายได้จากการให้บริการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำ ให้แก่ กฟผ.

** รวมรายได้จากการให้บริการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำ ให้แก่ กฟผ. และการติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ในประเทศฟิลิปปินส์

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ลดลง y-on-y ร้อยละ 7.8 สำหรับ Q2'2564 เป็น 7,159 ล้านบาท และร้อยละ 9.7 สำหรับ 6M'2564 เป็น 13,413 ล้านบาท
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. ลดลง y-on-y ร้อยละ 1.6 สำหรับ Q2'2564 เป็น 2,516 กิกะวัตต์-ชั่วโมง โดยในปีที่แล้ว กฟผ. มีการซ่อมบำรุงสายส่ง 500kV กระทั่งการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าของ บี.กริม เพาเวอร์ 7 โครงการ ใน Q1'2563 ซึ่งมีการชดเชยรับซื้อไฟฟ้าในไตรมาส Q2'2563 ทั้งนี้ในส่วน ของ 6M'2564 มีปริมาณรับซื้อไฟฟ้าค่อนข้างคงที่ y-on-y เป็น 4,816 กิกะวัตต์-ชั่วโมง
- ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ต่อหน่วย ลดลง y-on-y ร้อยละ 6.3 สำหรับ Q2'2564 เป็น 2.85 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 9.4 สำหรับ 6M'2564 เป็น 2.79 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ซึ่งอ้างอิงตามราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง y-on-y ร้อยละ 8.9 และร้อยละ 13.1 ตามลำดับ ในช่วงเวลาดังกล่าว

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IU ในประเทศ เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 43.3 สำหรับ Q2'2564 เป็น 2,682 ล้านบาท และร้อยละ 20.0 สำหรับ 6M'2564 เป็น 5,313 ล้านบาท
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IU ในประเทศ เดิมโต y-on-y ร้อยละ 47.4 สำหรับ Q2'2564 สู่ระดับสูงสุดที่ 831 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 23.1 สำหรับ 6M'2564 เป็น 1,645 กิกะวัตต์-ชั่วโมง เนื่องจากมีลูกค้ารายใหม่เข้าเชื่อมระบบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 21.2 เมกะวัตต์ ใน Q2'2564 หรือ 31.5 เมกะวัตต์ ใน 6M'2564 และความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงจากหลายกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมหลัก โดยเฉพาะกลุ่มชิ้นส่วนยานยนต์, ยางรถยนต์, กลุ่มเครื่องใช้ไฟฟ้าในบ้านและกลุ่มก๊าซอุตสาหกรรม ด้วยการเติบโต y-on-y ร้อยละ 91.7, 50.6, 32.9 และ 20.9 ตามลำดับ
- นอกจากนี้ ในปี 2564 เรายังคงขยายฐานลูกค้าอย่างต่อเนื่อง โดยคาดการณ์การลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามามากกว่า 40 เมกะวัตต์
- ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย ลดลง y-on-y ร้อยละ 2.7 สำหรับ Q2'2564 และร้อยละ 2.4 สำหรับ 6M'2564 เป็น 3.23 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งเป็นไปตามการเปลี่ยนแปลงของค่า Ft ที่ กกพ. ประกาศลดค่า Ft เป็น -15.23 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในช่วงเดือน พ.ค.-ส.ค. 2564 จาก -11.60 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IU ในประเทศเวียดนาม เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 35.6 สำหรับ Q2'2564 เป็น 366 ล้านบาท และร้อยละ 19.9 สำหรับ 6M'2564 เป็น 675 ล้านบาท
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 25.0 สำหรับ Q2'2564 เป็น 150 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 16.6 สำหรับ 6M'2564 เป็น 282 กิกะวัตต์-ชั่วโมง โดยมีสาเหตุหลักมาจากการความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของลูกค้ารายเดิม
- ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนามเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 8.5 สำหรับ Q2'2564 เป็น 2.43 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 2.6 สำหรับ 6M'2564 เป็น 2.39 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ตามวิธีราคาต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ./ กฟน./ Rooftop

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. / กฟน./ Rooftop คงที่ y-on-y สำหรับ Q2'2564 อยู่ที่ 209 ล้านบาท และเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 1.2 สำหรับ 6M'2564 เป็น 426 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการขยายธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop)

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาวเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 44.2 สำหรับ Q2'2564 เป็น 75 ล้านบาท และร้อยละ 38.7 สำหรับ 6M'2564 เป็น 104 ล้านบาท เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณน้ำ

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม สำหรับ Q2'2564 อยู่ที่ 735 ล้านบาท เพิ่มขึ้น q-on-q ร้อยละ 15.0 หลังจากปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าพื้นตัวอย่างมีนัยสำคัญตั้งแต่เดือน มี.ค. 2564 ขณะที่ลดลง y-on-y ร้อยละ 10.9 สำหรับ Q2'2564 และร้อยละ 15.1 สำหรับ 6M'2564 เนื่องจากค่าความเข้มแสงที่ลดลงตามสภาพอากาศ และการลดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าในช่วงต้นปี

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชา

- การเปิดดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Ray Power ในประเทศกัมพูชา กำลังการผลิตติดตั้ง 39 เมกะวัตต์ เมื่อวันที่ 15 ธ.ค. 2563 ทำให้มีรายได้ 38 ล้านบาท สำหรับ Q2'2564 และ 76 ล้านบาท สำหรับ 6M'2564

รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยลดลง y-on-y ร้อยละ 5.5 สำหรับ Q2'2564 เป็น 189 ล้านบาท และร้อยละ 11.6 สำหรับ 6M'2564 เป็น 389 ล้านบาท ซึ่งสอดคล้องกับราคาขายไฟฟ้าและการลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติ แม้ว่าปริมาณขายไอน้ำเพิ่มขึ้น
- ปริมาณไอน้ำที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 26.9 สำหรับ Q2'2564 เป็น 240,092 ตัน และร้อยละ 17.3 สำหรับ 6M'2564 เป็น 487,686 ตัน โดยมีสาเหตุหลักมาจากการความต้องการไอน้ำที่เพิ่มขึ้นในทุกพื้นที่
- ราคาขายไอน้ำต่อหน่วยแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยลดลง y-on-y ร้อยละ 25.6 สำหรับ Q2'2564 เป็น 786.29 บาทต่อตัน และร้อยละ 24.6 สำหรับ 6M'2564 เป็น 797.34 บาทต่อตัน สอดคล้องกับราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง ซึ่งสะท้อนไปยังราคาไอน้ำ

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

ตารางที่ 1: ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่ขาย

	6M'63	6M'64	เปลี่ยนแปลง	Q2'63	Q1'64	Q2'64	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	GWh	GWh	y-on-y	GWh	GWh	GWh	y-on-y	q-on-q
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ กฟผ.	4,822	4,816	(0.1%)	2,557	2,300	2,516	(1.6%)	9.4%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย								
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	608	771	26.9%	241	387	384	59.5%	(0.7%)
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	234	321	37.6%	100	152	170	70.1%	11.8%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	307	329	6.9%	134	168	161	19.6%	(4.1%)
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	106	123	15.9%	50	60	63	24.0%	4.2%
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี	75	94	25.3%	35	44	50	43.3%	12.4%
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด)	6	7	13.7%	3	4	4	11.7%	(0.3%)
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	1,336	1,645	23.1%	563	814	831	47.4%	2.0%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	242	282	16.6%	120	132	150	25.0%	14.1%

	6M'63	6M'64	เปลี่ยนแปลง	Q2'63	Q1'64	Q2'64	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ตัน	ตัน	y-on-y	ตัน	ตัน	ตัน	y-on-y	q-on-q
ปริมาณไอน้ำที่ขาย								
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	58,688	75,263	28.2%	25,090	38,155	37,108	47.9%	(2.7%)
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	50,973	61,439	20.5%	20,295	30,972	30,467	50.1%	(1.6%)
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	93,056	125,883	35.3%	38,889	65,916	59,967	54.2%	(9.0%)
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด)	209,217	225,102	7.6%	102,015	112,552	112,550	10.3%	(0.0%)
จังหวัดอ่างทอง	3,828	0	n/a	2,969	0	0	n/a	n/a
ปริมาณไอน้ำที่ขาย	415,761	487,686	17.3%	189,258	247,595	240,092	26.9%	(3.0%)

ตารางที่ 2: ราคาขายต่อหน่วย

	หน่วย	6M'63	6M'64	เปลี่ยนแปลง	Q2'63	Q1'64	Q2'64	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
				y-on-y				y-on-y	q-on-q
ไฟฟ้า - กฟผ.	บาทต่อ kWh	3.08	2.79	(9.4%)	3.04	2.72	2.85	(6.3%)	4.8%
ไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อ kWh	3.31	3.23	(2.4%)	3.32	3.23	3.23	(2.7%)	0.0%
ไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	บาทต่อ kWh	2.33	2.39	2.6%	2.24	2.35	2.43	8.5%	3.4%
ไอน้ำ - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อตัน	1,057.34	797.34	(24.6%)	1,057.01	808.04	786.29	(25.6%)	(2.7%)
ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย	บาทต่อล้าน BTU	264.71	230.10	(13.1%)	262.41	220.64	238.98	(8.9%)	8.3%

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างต้นทุน

	6M'63	6M'64	เปลี่ยนแปลง	Q2'63	Q1'64	Q2'64	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
ต้นทุนขายและการให้บริการ								
ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ	13,144	11,939	(9.2%)	6,599	5,538	6,400	(3.0%)	15.6%
ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม	516	617	19.6%	245	286	332	35.5%	16.1%
ต้นทุนการดำเนินงานและ การบำรุงรักษา	1,273	1,472	15.6%	637	757	715	12.2%	(5.5%)
ค่าเสื่อมราคา - COGS	2,651	2,530	(4.6%)	1,357	1,263	1,268	(6.6%)	0.4%
ต้นทุนอื่น	360*	454**	26.1%	195*	283**	171**	(12.3%)	(39.6%)
รวมต้นทุนขายและการให้บริการ	17,944	17,012	(5.2%)	9,033	8,127	8,886	(1.6%)	9.3%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร								
(SG&A)	896	743	(17.1%)	449	373	370	(17.6%)	(0.8%)
ค่าเสื่อมราคา - SG&A	66	78	18.2%	37	39	39	5.4%	0.0%
ค่าใช้จ่ายทั้งหมด	18,906	17,833	(5.7%)	9,519	8,539	9,295	(2.4%)	8.9%

* รวมต้นทุนจากการให้บริการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำ ให้แก่ กฟผ.

** รวมต้นทุนจากการให้บริการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำ ให้แก่ กฟผ. และต้นทุนติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ในประเทศฟิลิปปินส์

ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

- ต้นทุนก๊าซธรรมชาติลดลง y-on-y ร้อยละ 3.0 สำหรับ Q2'2564 เป็น 6,400 ล้านบาท และร้อยละ 9.2 สำหรับ 6M'2564 เป็น 11,939 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง y-on-y ร้อยละ 8.9 และร้อยละ 13.1 สำหรับ Q2'2564 และ 6M'2564 ตามลำดับ (ซึ่งราคาก๊าซธรรมชาติจะอ้างอิงกับราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของก๊าซธรรมชาติทั้งหมดของ ปตท.)

ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม

- ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 35.5 สำหรับ Q2'2564 เป็น 332 ล้านบาท และร้อยละ 19.6 สำหรับ 6M'2564 เป็น 617 ล้านบาท ตามปริมาณการขายไฟฟ้า

ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา

- ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 12.2 สำหรับ Q2'2564 เป็น 715 ล้านบาท และร้อยละ 15.6 สำหรับ 6M'2564 เป็น 1,472 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการขยายกำลังการผลิต ผ่านการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ และการเข้าซื้อโครงการโรงไฟฟ้า และการซ่อมบำรุงตามแผน

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารลดลง y-on-y ร้อยละ 17.6 สำหรับ Q2'2564 เป็น 370 ล้านบาท และร้อยละ 17.1 สำหรับ 6M'2564 เป็น 743 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการควบคุมค่าใช้จ่าย

ผลประกอบการ ทางการเงิน



รายการอื่นๆ

	6M'63	6M'64	เปลี่ยนแปลง	Q2'63	Q1'64	Q2'64	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้อื่น	169	72	(57.4%)	76	28	45	(40.8%)	60.7%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุน ในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	54	41	(24.1%)	27	50	(9)	n/a	n/a
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(11)	629	n/a	202	302	327	61.9%	8.3%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตรา แลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง	5	342	6,740%	6	4	338	5,533%	8,350%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตรา แลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(16)	287	n/a	196	298	(11)	n/a	n/a

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า

- ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง y-on-y ร้อยละ 24.1 สำหรับ 6M'2564 เป็น 41 ล้านบาท และบันทึกส่วนแบ่งขาดทุน 9 ล้านบาท สำหรับ Q2'2564 เนื่องจากการปรับปรุงรายการในส่วนของส่วนแบ่งกำไรจาก ABPIF ซึ่งบันทึกส่วนแบ่งกำไรใน Q1'2564 ที่สูงเกินจริง (รายละเอียดหน้า 8)

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

- บันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 327 ล้านบาท สำหรับ Q2'2564 และ 629 ล้านบาท สำหรับ 6M'2564 โดยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง 338 ล้านบาทอันเนื่องมาจากส่วนต่างอัตราแลกเปลี่ยนเมื่อมีการรับชำระคืนหนี้เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ทั้งนี้ เมื่อหักลบกับรายการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงภายใต้ต้นทุนทางการเงินแล้ว (รายละเอียดหน้า 8) ทำให้บริษัทมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงสุทธิ 169 ล้านบาทใน Q2'2564 สำหรับกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงนั้น มาจากยอดคงเหลือของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นในแก๊วกิจการที่เกี่ยวข้องกัน กับการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐในช่วงเวลาดังกล่าว

ผลประกอบการ ทางการเงิน



ต้นทุนทางการเงิน และรายได้/ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้

	6M'63	6M'64	เปลี่ยน แปลง	Q2'63	Q1'64	Q2'64	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
ต้นทุนทางการเงิน								
ดอกเบี้ยจ่าย	1,379	1,494	8.3%	679	746	748	10.2%	0.3%
ดอกเบี้ยจ่ายแก่ ABPIF	65	45	(30.8%)	26	114	(68)	n/a	n/a
ดอกเบี้ยจ่ายจากเจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง ที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	188	0	n/a	90	0	0	n/a	n/a
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่เกิดขึ้นจริง	(13)	151	n/a	(5)	(17)	168	n/a	n/a
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่ยังไม่เกิดขึ้น	184	529	187.5%	(489)	466	63	n/a	(86.5%)
ต้นทุนทางการเงินอื่น	53	64	20.8%	26	29	35	34.6%	20.7%
รวมต้นทุนทางการเงิน	1,857	2,283	22.9%	327	1,338	946	189.3%	(29.3%)
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้								
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	113	245	116.8%	41	95	150	265.9%	57.9%
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	(39)	(8)	n/a	(21)	14	(22)	n/a	n/a
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้	74	237	220.3%	110	110	128	16.4%	16.4%

ต้นทุนทางการเงิน

- ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 189.3 สำหรับ Q2'2564 เป็น 946 ล้านบาท และร้อยละ 22.9 สำหรับ 6M'2564 เป็น 2,283 บาท โดยมีรายละเอียดดังนี้:

- ดอกเบี้ยจ่ายจากเงินกู้ยืม เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 10.2 สำหรับ Q2'2564 เป็น 748 ล้านบาท และร้อยละ 8.3 สำหรับ 6M'2564 เป็น 1,494 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมสำหรับจ่ายชำระคืนเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในประเทศเวียดนาม ในช่วง 2H'2563;
- ดอกเบี้ยจ่ายแก่ ABPIF มีบันทึกรายการเป็นบวกที่ 68 ล้านบาท ใน Q2'2564 จากการปรับปรุงรายการหลังบันทึกดอกเบี้ยจ่ายจาก ABP2 ที่สูงเกินจริงใน Q1'2564 โดยตัวเลขในช่วง 6M'2564 ลดลง ร้อยละ 30.8 y-on-y เป็น 45 ล้านบาท ตามการกำหนดการโอนผลประโยชน์จากการดำเนินงานของ ABP2 ภายใต้ ABPIF;
- ดอกเบี้ยจ่ายจากเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี ลดลงและไม่มียอดคงเหลือใน Q2'2564 จากการครบกำหนดเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ DT1&2 และ Phu Yen TTP ใน 2H'2563 ซึ่งเป็นรายการที่ไม่เป็นต้นทุนจากการประเมินโดยการคิดลดมูลค่าเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างระยะยาวตามมาตรฐานบัญชี;

- ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ที่เกิดขึ้นจริง 168 ล้านบาท ใน Q2'2564 อันเนื่องมาจากการชำระคืนหนี้สกุลดอลลาร์สหรัฐกับการเปลี่ยนแปลงของค่าเงิน อย่างไรก็ดี มีการหักลบกับรายการกำไรจาก FX ที่เกิดขึ้นจริงอันมาจากการได้รับชำระเงินกู้จากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแล้ว ทำให้บริษัทมีกำไรจาก FX ที่เกิดขึ้นจริง 169 ล้านบาท

- ผลขาดทุนจาก FX ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากกิจกรรมจัดหาเงินกู้ยืม คือ รายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสดเกิดจากเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวด สกุลเงินบาทอ่อนค่าเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ ทำให้บันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง 63 ล้านบาท ใน Q2'2564 และ 529 ล้านบาท ใน 6M'2564

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

- ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 16.4 สำหรับ Q2'2564 เป็น 128 ล้านบาท และร้อยละ 220.3 สำหรับ 6M'2564 เป็น 237 ล้านบาท สำหรับ 6M'2564 เนื่องจากการเติบโตของกำไร และการสิ้นสุดการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามนโยบายส่งเสริมการลงทุน (BOI) สำหรับโครงการ ABP3 ในช่วงปลาย Q3'2563

ผลประกอบการ ทางการเงิน



กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

	6M'63	6M'64	เปลี่ยน แปลง	Q2'63	Q1'64	Q2'64	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,098	1,633	48.7%	1,017	611	1,022	0.5%	67.3%
กำไรสุทธิ	1,841	2,319	26.0%	1,682	848	1,471	(12.5%)	73.5%
ลบ/บวก (กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	201	241	19.9%	(685)	168	73	n/a	(56.5%)
บวก รายจ่ายอื่นที่ไม่เกิดขึ้นเป็นประจำ	219	0	n/a	105	0	0	n/a	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน	2,260	2,560	13.3%	1,102	1,016	1,544	40.1%	52.0%
ลบ ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	904	904	0.0%	428	370	534	24.8%	44.3%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,356	1,656	22.1%	674	646	1,011	50.0%	56.5%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	0.52	0.64	22.1%	0.26	0.25	0.39	50.0%	56.5%
จำนวนหุ้นที่ใช้ในการคำนวณ (ล้านหุ้น)	2,607	2,607		2,607	2,607	2,607		

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 50.0 สำหรับ Q2'2564 เป็น 1,011 ล้านบาท และร้อยละ 22.1 สำหรับ 6M'2564 เป็น 1,656 ล้านบาท โดยมีปัจจัยสำคัญจาก 1) ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 47.4 ด้วยลูกค้าใหม่ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 31.5 เมกะวัตต์ใน 6M'2564, 2) การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในกัมพูชาเมื่อเดือน ธ.ค 2563, 3) การเพิ่มประสิทธิภาพโรงไฟฟ้า ABPR1 และ 2 ในช่วง 2H'2563, 4) การควบคุมค่าใช้จ่าย ลด SG&A ลง ร้อยละ 17.6 y-on-y, 5) การลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติ y-on-y ร้อยละ 8.9 และ 6) กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงสุทธิ 169 ล้านบาท จากการรับชำระคืนหนี้เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

โดยมีการปรับปรุงรายการกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน สำหรับ Q2'2564 และ 6M'2564 จากรายการดังนี้:

- รายการที่ไม่ใช่เงินสดจากการบันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 73 ล้านบาท และ 241 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีสาเหตุหลักจากการบันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงหนี้สกุลดอลลาร์สหรัฐ

กำไรสุทธิ

- กำไรสุทธิ-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 0.5 สำหรับ Q2'2564 เป็น 1,022 ล้านบาท และร้อยละ 48.7 สำหรับ 6M'2564 เป็น 1,633 ล้านบาท

สถานะ ทางการเงิน



งบแสดงสถานะการเงิน

	31 ธ.ค. 63	30 มิ.ย. 64	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	
เงินสด, รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว	19,992	22,873	14.4%
รวมสินทรัพย์	130,696	139,147	6.5%
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	77,370	84,048	8.6%
รวมหนี้สิน	91,392	98,077	7.3%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	39,304	41,070	4.5%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น - บริษัทใหญ่	27,470	28,788	4.8%
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.5	1.5	

การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างเงินทุน

- สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.5 จาก ณ สิ้นปี 2563 เป็น 139,147 ล้านบาท ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2564 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการขยายโครงการลงทุนทั้งในและต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง
- หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.6 จาก ณ สิ้นปี 2563 เป็น 84,048 ล้านบาท ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2564 โดยมีสาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว สำหรับพัฒนาโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
- ส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.5 จาก ณ สิ้นปี 2563 เป็น 41,070 ล้านบาท ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2564 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสะสมในช่วงดังกล่าว
- ดังนั้น จากที่กล่าวมาทั้งหมด อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น คงที่ที่ 1.5 เท่า ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2564

โครงการโรงไฟฟ้า ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง



(ความคืบหน้าในการก่อสร้าง ณ ปัจจุบัน)

1 Bo Thong 1&2



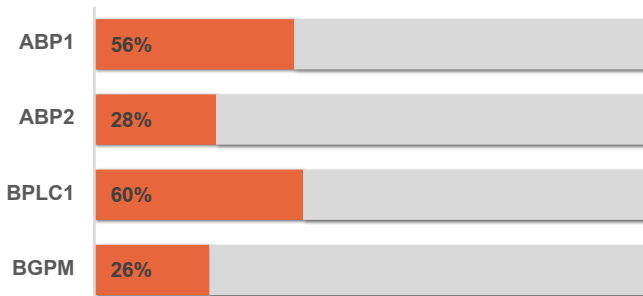
Bo Thong 1&2 Projects

ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานลม
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	16 เมกะวัตต์
สัดส่วนการถือหุ้น (%)	92.2%
SCOD	ส.ค. 2564
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	16 เมกะวัตต์ / 25 ปี
% ความคืบหน้า	95.6%

2 SPP Replacement

โครงการ	ABP1	ABP2	BPLC1	BGPM #1&2
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	140	140	140	280
กำลังการผลิตไอน้ำ (ตัน/ชั่วโมง)	30	30	30	60
สัดส่วนการถือหุ้น	50.7%	51.2%	100.0%	70.0%
SCOD	2565	2565	2565	2565
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	30 เมกะวัตต์ / 25 ปี	30 เมกะวัตต์ / 25 ปี	30 เมกะวัตต์ / 25 ปี	60 เมกะวัตต์ / 25 ปี

% ความคืบหน้าโครงการ



คำนิยาม & ชื่อโครงการ



คำนิยาม

COD	วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)	mmBtu	ล้านบีทียู (หน่วยที่ใช้อ้างอิงการใช้ก๊าซธรรมชาติ)
EBITDA	กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา	NNP	กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน
EDL	การไฟฟ้าลาว	O&M	การปฏิบัติการและบำรุงรักษา
EPC	การดำเนินงานงานด้านวิศวกรรม จัดหาอุปกรณ์และก่อสร้าง	q-on-q	เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ผ่านมา
EVN	การไฟฟ้าแห่งประเทศไทย	SG&A	ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร
Ft	ค่าไฟฟ้าผันแปร	y-on-y	เปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงกับปีที่ผ่านมา
FX	อัตราแลกเปลี่ยน	กกพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
IPO	การเสนอขายหุ้นสามัญให้แก่ประชาชนเป็นการทั่วไปครั้งแรก	กฟน.	การไฟฟ้านครหลวง
IU	ลูกค้าอุตสาหกรรม	กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
JV	บริษัทร่วมทุน	กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
KWh / GWh	กิโลวัตต์-ชั่วโมง / กิกะวัตต์-ชั่วโมง	ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ชื่อโครงการ

ABPIF	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์	BIP2	บริษัท บี.กริม บีโอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด
ABP1	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด	BTW	โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมบ่อทอง วินด์ฟาร์ม 1&2
ABP2	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด	BGPM	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (เดิมชื่อ บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด – SPP1)
ABP3	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด	BPLC1	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
ABP4	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด	BPLC2	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
ABP5	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด	BPWHA1	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด
ABPR1	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด	DT	Dau Tieng Ninh Energy Solar Plant Project (Xuan Cau)
ABPR2	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด	Nam Che1	Nam Che 1 Hydro Power Project
ABPR3	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด	Phu Yen TTP	Phu Yen TTP Solar Plant Project (Phu Yen)
ABPR4	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด	PIC	Progress Interchem
ABPR5	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด	Ray Power	Ray Power Supply Company Limited
BGPAT1	บริษัท บี.กริม อ่างทอง 1 จำกัด	Solar WVO & CO-OP	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบ ติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและ สหกรณ์ภาคการเกษตร
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 บีโอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด		



B.GRIMM
SINCE 1878

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

Pornratchanee Sethakaset

Email: Pornratchanee.S@BGrimmPower.com

Gunnlapat Wichutarat

Email: Gunnlapat.W@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.