

คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

สำหรับผลการดำเนินงานปี 2562

สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

ข้อมูลสรุป



เหตุการณ์สำคัญ

2562: ปีที่โดดเด่นจากกำลังการผลิตที่เติบโตถึงร้อยละ 40.0

ปี 2562 เป็นปีที่โดดเด่นจากการเติบโตของกำลังการผลิตถึงร้อยละ 40.0 หรือเติบโตขึ้น 820 เมกะวัตต์ จาก 2,076 เมกะวัตต์ เป็น 2,896 เมกะวัตต์ และมีโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาอีกหลายโครงการ ซึ่งจะทำให้บริษัทมีกำลังการผลิตติดตั้งทั้งหมด 3,424 เมกะวัตต์ ภายในปี 2568 โดยการเติบโตดังกล่าวมาจากทั้งโครงการที่ก่อสร้างใหม่ และการควบรวมกิจการ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ดังนี้:

- ขยายธุรกิจเชิงกลยุทธ์ในพื้นที่มาบตาพุด ด้วยการเข้าซื้อโครงการ GLOW SPP1 ซึ่งตั้งอยู่ในพื้นที่มาบตาพุดในเดือน มี.ค. 2562 โดยมีนิคมอุตสาหกรรมเอเชียเป็นพันธมิตรทางธุรกิจที่สำคัญ และมีแผนที่จะสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ขนาด 280 เมกะวัตต์ ทดแทนโรงไฟฟ้าเดิมขนาด 124 เมกะวัตต์ เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงในพื้นที่ดังกล่าว
- การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์รวม 677 เมกะวัตต์ ในประเทศเวียดนาม ในเดือน มิ.ย. 2562 รวมถึงโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ใหญ่ที่สุดในภูมิภาคอาเซียน ซึ่งมีผลการดำเนินงานที่ดีให้กระแสเงินสดสม่ำเสมอมาโดยตลอด
- การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ Nam Che 1 และโครงการโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม Interchem ในเดือน มิ.ย. และธ.ค. 2562 ตามลำดับ ด้วยกำลังการผลิตติดตั้ง 15 เมกะวัตต์ และ 4.8 เมกะวัตต์ ตามลำดับ

แม้ว่าโครงการใหม่ส่วนใหญ่ เริ่มดำเนินการในช่วงกลางปี บริษัทมีกำไรสุทธิ ในปี 2562 เพิ่มขึ้น ร้อยละ 33.6 เป็น 3,977 ล้านบาท ขณะที่กำไรสุทธิ-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น ร้อยละ 20.8 เป็น 2,331 ล้านบาท ส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน และกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ อยู่ที่ 3,658 ล้านบาท และ 2,161 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ผลการดำเนินงานเต็มปีจากโครงการใหม่ดังกล่าว จะเริ่มแสดงผลตั้งแต่นี้ปี 2563 เป็นต้นไป

ขยายการลงทุนในประเทศกัมพูชา ฟิลิปปินส์ และโอมาน

บริษัทขยายการลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทนไปยังประเทศฟิลิปปินส์ โดยการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเอกชนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา 6 เมกะวัตต์ และขยายไปประเทศโอมานโดยการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเอกชนสำหรับรอบการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้ง บนหลังคาประมาณ 30 เมกะวัตต์ กับทาง Al Madina Group นอกจากนี้บริษัทได้ขยายธุรกิจในประเทศกัมพูชาจากการได้มาซึ่งโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 39 เมกะวัตต์ มีกำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ในไตรมาสที่ 4 ปี 2563

การประสานความร่วมมือกับพันธมิตรระดับโลก

บริษัทได้ร่วมมือกับ ซีเมนส์ ภายใต้สัญญาให้บริการระยะยาวเพิ่มเติม (Long Term Services Agreement : LTSA) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานของเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ โดยในปี 2562 ประสบความสำเร็จในการปรับปรุงประสิทธิภาพไปแล้ว 2 โครงการ และมีอีก 4 โครงการที่อยู่ในแผนการปรับปรุงประสิทธิภาพ ซึ่งจะแล้วเสร็จภายใน 3 ปีข้างหน้า

บริษัทได้ลงนามความร่วมมือ (MOU) กับ LG Chem เพื่อร่วมกันพัฒนาระบบกักเก็บพลังงาน และกับ PetroVietnam Power Corporation-JSC เพื่อร่วมกันศึกษาการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) เป็นเชื้อเพลิง รวมถึงโครงการนำเข้าและจำหน่าย LNG เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงงานผลิตไฟฟ้าในประเทศเวียดนาม

โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำของพม.

กิจการร่วมทุน บี.กริม เพาเวอร์-เอ็นเนอร์จี้ โซนน่า ได้รับคัดเลือกให้เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังงานเขื่อนสิรินธร ซึ่งเป็นโครงการ hybrid hydro-floating solar ที่ใหญ่ที่สุดในโลก ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 45 เมกะวัตต์ และมีกำหนดก่อสร้างแล้วเสร็จในเดือน ธ.ค. 2563

มาตรการบริหารจัดการน้ำอย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด

บริษัทมีนโยบายและมาตรการการบริหารจัดการน้ำ เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดจากการใช้น้ำและอนุรักษ์ทรัพยากรน้ำตามแนวทางการความยั่งยืน น้ำส่วนใหญ่ที่ถูกนำมาใช้ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมมาจากน้ำที่ผ่านกระบวนการ recycle หรือจากการบำบัดน้ำเสียจากโรงงานอุตสาหกรรม ทั้งนี้บริษัทยังมีแผนการควบคุมการผลิตไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ ซึ่งนำมาสู่การบริหารจัดการน้ำอย่างมีประสิทธิภาพด้วย

บริษัทมีการวางแผนการบริหารจัดการน้ำร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอย่างรอบคอบ ทำให้มั่นใจว่าปริมาณน้ำสำรองในบ่อกักเก็บน้ำของนิคมอุตสาหกรรมเพียงพอต่อการเดินเครื่องไปจนถึงช่วงฤดูฝน บริษัทมั่นใจว่าสามารถผลิตไฟฟ้าและไอน้ำที่มีคุณภาพอย่างต่อเนื่องเพื่อตอบสนองความต้องการที่มากขึ้นของลูกค้าอุตสาหกรรมรายเดิมและลูกค้ารายใหม่

ลูกค้าอุตสาหกรรมรายใหม่ด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 23 เมกะวัตต์ มีกำหนดการซื้อไฟในช่วง 7 เดือนแรกของปี'63

ด้วยฐานลูกค้าชั้นนาระดับโลกจำนวนมากภาพรวมการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเดือน ม.ค. 2563 จึงยังคงแข็งแกร่ง ด้วยปริมาณการขายใกล้เคียงกัน y-on-y นอกจากนี้ยังมีลูกค้ารายใหม่ที่ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวม 23 เมกะวัตต์ ซึ่งมีกำหนดการทยอยเชื่อมต่อกับโรงไฟฟ้าของบริษัทในช่วง 7 เดือนแรกของปี 2563

ขณะเดียวกันยังคงมีความต้องการใช้ไฟฟ้าจากลูกค้าอุตสาหกรรมที่มีศักยภาพมากกว่า 1,000 ราย ในนิคมอุตสาหกรรม ที่เปิดดำเนินการแล้ว และอยู่ระหว่างพัฒนา

กลยุทธ์ในการจัดการความเสี่ยงทางด้านอัตราแลกเปลี่ยน

โดยปกติแล้วความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนไม่ได้มีผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อผลการดำเนินงานของบริษัท บริษัทมีกลยุทธ์ในการจัดการความเสี่ยง ทางด้านอัตราแลกเปลี่ยนดังนี้ 1) การจัดสัดส่วนเงินกู้ยืมของบริษัทเจ้าของโครงการในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ ให้สอดคล้องกับ รายได้ในสกุลเงินเดียวกันหรือเรียกว่า "Natural Hedge" ซึ่งเป็นวิธีการจำกัดความเสี่ยงทางด้านอัตราแลกเปลี่ยนของโครงการ ที่เปิดดำเนินการแล้ว และ 2) การใช้ตราสารอนุพันธ์ เช่น สัญญาซื้อขายล่วงหน้า (Forward Contract) เพื่อป้องกันความเสี่ยงทางด้านอัตราแลกเปลี่ยนในการซื้อเครื่องจักรสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง

ข้อมูลสรุป



เหตุการณ์สำคัญ

Refinance เงินกู้โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

เดือน พ.ค. 2562 โครงการ Solarwa และโครงการ TPS Commercial ได้ refinance เงินกู้ยืม 2,200 ล้านบาท ซึ่งสามารถลดอัตราดอกเบี้ยลงได้ประมาณ 2.0% ต่อปี หรือราว 119 ล้านบาท ตลอดอายุโครงการ

การออกหุ้นกู้ที่มีลักษณะคล้ายทุน

เดือน พ.ย. 2562 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนจำนวน 8,000 ล้านบาท เสนอขายต่อประชาชนเป็นการทั่วไป ซึ่งได้รับความสนใจและเป็นที่ต้องการทั้งจากนักลงทุนสถาบันและนักลงทุนรายย่อย โดยบริษัทนำเงินที่ได้จากการออกหุ้นกู้ไปใช้ในการขยายการลงทุน ปรับปรุงโครงสร้างเงินทุน และการดำเนินงานตามปกติ การออกหุ้นกู้ที่มีลักษณะคล้ายทุนนี้ ทำให้อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นในงบการเงินรวมลดลงจาก 1.6 เท่า มาที่ 1.0 เท่า ณ 31 ธ.ค. 2562

โครงการระหว่างก่อสร้างอยู่ในกำหนดระยะเวลา

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำหลักชัย (LK) ในประเทศไทย ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 13 เมกะวัตต์ มีความคืบหน้าในการก่อสร้าง ร้อยละ 16.3 ซึ่งอยู่ระหว่างการหาข้อสรุปข้อมูลจำเพาะของอุปกรณ์และสรุปแบบแปลน โดยมีกำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน ก.ย. 2563

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Sisophon ในประเทศกัมพูชา ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 39 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างการตรวจสอบด้านเทคนิคและข้อมูลจำเพาะกับทางผู้รับเหมา และเตรียมปรับพื้นที่ โดยมีกำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน ต.ค. 2563

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมบ่อทอง วินด์ฟาร์ม 1&2 ในประเทศไทย ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 16 เมกะวัตต์ มีความคืบหน้าในการก่อสร้าง ร้อยละ 17.1 ซึ่งอยู่ระหว่างการเตรียมปรับพื้นที่ก่อสร้าง โดยมีกำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน ธ.ค. 2563

รางวัลและประกาศเกียรติคุณ

ในปี 2562 บริษัทได้รับรางวัลทั้งหมด 10 รางวัล ทั้งระดับประเทศและระดับสากล ในหลายแขนง ได้แก่ Best Renewable Projects, Green Bond Financing, Best CEO และ Best IR Team และอีก 7 รางวัลในส่วนของ ESG และความยั่งยืน ซึ่งสะท้อนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นและความรับผิดชอบต่อส่วนได้เสียในสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน

เดือน พ.ย. 2562 บริษัทได้รับรางวัลนักลงทุนสัมพันธ์ยอดเยี่ยม (Best Investor Relations Award) ของกลุ่มบริษัทจดทะเบียนที่มีมูลค่าหลักทรัพย์ตามราคาตลาดระหว่าง 30,000 - 100,000 ล้านบาท จากงาน SET Awards 2019 ซึ่งจัดโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและนิตยสารการเงินธนาคาร นอกจากนี้ยังได้รับคัดเลือกให้อยู่ในรายชื่อหุ้นยั่งยืน หรือ Thailand Sustainability Investment (THSI) ประจำปี 2562 ซึ่งถือเป็นปีที่ 2 ติดต่อกัน สะท้อนให้เห็นถึงการมีบรรษัทภิบาลที่ดี มีการพัฒนาด้านสังคม และมีการเติบโตอย่างยั่งยืน

เดือน ธ.ค. 2562 บริษัทได้รับรางวัล 4 รางวัล ในงาน The Asset ESG Corporate Awards 2019 ได้แก่ 1) Platinum Award Excellence in ESG, 2) Best Initiative in Environmental Responsibility, 3) Best CEO and 4) Best Investor Relations Team จัดโดย นิตยสาร The Asset ณ ประเทศฮ่องกง

เดือน ม.ค. 2563 บริษัทได้รับรางวัล 2 รางวัล ได้แก่ The Best Power Plant Project Developer – Solar for Phu Yen TTP project และ the Best CEO in the Energy Sector – Thailand 2019 ในงาน International Finance Awards 2019 จัดโดยนิตยสาร International Finance ณ กรุงเทพมหานคร ประเทศไทย

ข้อมูลสรุป



ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

	2561	2562	เปลี่ยนแปลง	Q4'2561	Q3'2562	Q4'2562	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้จากการขายและการให้บริการ	36,585	44,132	20.6%	9,933	11,751	11,258	13.3%	-4.2%
EBITDA*	9,199	11,485	24.9%	2,202	3,326	2,938	33.4%	-11.7%
กำไรสุทธิ	2,976	3,977	33.6%	280	1,287	816	191.4%	-36.6%
กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,863	2,331	25.1%	130	763	409	214.6%	-46.4%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน**	3,027	3,658	20.8%	381	1,225	832	118.4%	-32.1%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,842	2,161	17.3%	220	715	428	94.5%	-40.1%
อัตรากำไร EBITDA (%)	25.1%	26.0%		22.2%	28.3%	26.1%		
อัตรากำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (%)	8.3%	8.3%		3.8%	10.4%	7.4%		
สัดส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (%)	60.9%	59.1%		57.7%	58.4%	51.4%		

หมายเหตุ:

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

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

รายได้จากการขายและการให้บริการ

- รายได้จากการขายและการให้บริการ เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 20.6 สำหรับปี 2562 เป็น 44,132 ล้านบาท และร้อยละ 13.3 สำหรับ Q4'2562 เป็น 11,258 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก 1) กำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้น 692 เมกะวัตต์ ในช่วง 12 เดือนที่ผ่านมา จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ 3 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ Nam Che 1 ในลาว และโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ DT1&2 และ Phu Yen TTP ในเวียดนาม), 2) การเข้าซื้อโครงการ SPP1 124 เมกะวัตต์ ในเดือน มี.ค. 2562, 3) การดำเนินการเต็มปีของโครงการโรงไฟฟ้า SPP 3 โครงการ (ABPR3, ABPR4 และ ABPR5 ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2561) และ 4) การเพิ่มขึ้นของราคาขายไฟฟ้าในช่วง 2562

EBITDA

- EBITDA เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 24.9 สำหรับปี 2562 เป็น 11,485 ล้านบาท และร้อยละ 33.4 สำหรับ Q4'2562 เป็น 2,938 ล้านบาท เนื่องจากการขยายธุรกิจจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าใหม่ และการเข้าซื้อกิจการ ดังกล่าวข้างต้น
- อัตรากำไร EBITDA เพิ่มขึ้นมาที่ร้อยละ 26.0 สำหรับปี 2562 เนื่องจาก 1) การเพิ่มขึ้นของลูกค่าอุตสาหกรรม จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งหมด 25 เมกะวัตต์, 2) ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (heat rate) ของโครงการโรงไฟฟ้า ABP3 และ ABP5 ที่ลดลงหลังจากการ upgrade เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ ในเดือน ธ.ค. 2561 - ม.ค. 2562 และเดือน ก.ค. 2562 ตามลำดับ และ 3) ผลการดำเนินงานของโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในประเทศเวียดนามที่ให้อัตรากำไร EBITDA ที่สูง

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน / กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ สำหรับปี 2562 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 20.8 / ร้อยละ 17.3 เป็น 3,658 ล้านบาท / 2,161 ล้านบาท เนื่องจาก 1) การดำเนินการเต็มปีของโครงการโรงไฟฟ้า SPP 3 โครงการ, 2) ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า SPP1, โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ Nam Che 1 และโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในเวียดนาม 2 โครงการ, 3) ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (heat rate) ของโครงการโรงไฟฟ้า ABP3 และ ABP5 ที่ลดลงหลังจากการ upgrade และ 4) การลดต้นทุนทางการเงิน แม้ว่าราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยต่อหน่วยเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 5.3 ในปี 2562
- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน / กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ สำหรับ Q4'2562 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 118.4 / ร้อยละ 94.5 เป็น 832 ล้านบาท / 428 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากการขยายธุรกิจและการเข้าซื้อกิจการดังที่กล่าวมาข้างต้น ประกอบกับการลดต้นทุนทางการเงิน

กำไรสุทธิ

- สำหรับปี 2562 กำไรสุทธิ / กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 33.6 / ร้อยละ 25.1 เป็น 3,977 ล้านบาท / 2,331 ล้านบาท ตามลำดับ จากสาเหตุดังกล่าวข้างต้น
- สำหรับ Q4'2562 กำไรสุทธิ / กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 191.4 / ร้อยละ 214.6 เป็น 816 ล้านบาท / 409 ล้านบาท ตามลำดับ

ผลประกอบการ

ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

	2561	2562	เปลี่ยนแปลง	Q4'2561	Q3'2562	Q4'2562	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้จากการขายไฟฟ้า								
รายได้การขายไฟฟ้าให้ กฟผ.	23,664	28,726	21.4%	6,652	7,462	7,236	8.8%	-3.0%
รายได้การขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	10,040	10,174	1.3%	2,515	2,617	2,418	-3.9%	-7.6%
รายได้การขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	1,183	1,238	4.6%	309	323	324	4.9%	0.3%
รายได้การขายไฟฟ้าให้ กฟผ. / กฟน.	300	773	157.7%	127	188	165	29.9%	-12.2%
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าลาว	107	268	150.5%	24	145	78	225.0%	-46.2%
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าเวียดนาม	0	1,623	n/a	0	703	737	n/a	4.8%
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	35,294	42,802	21.3%	9,626	11,438	10,959	13.8%	-4.2%
รายได้จากการขายไอน้ำ	554	927	67.3%	146	289	228	56.2%	-21.1%
รายได้จากการขาย Demineralized Water	0	36	n/a	0	11	10	n/a	-9.1%
รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ*	737	366	-50.3%	161	12	61	-62.1%	408.3%
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ	36,585	44,132	20.6%	9,933	11,751	11,258	13.3%	-4.2%

*รวมรายได้จากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน ซึ่งจะรับรู้ตามความคืบหน้าในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ ในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ซึ่งจะหักล้างกับการบันทึกต้นทุนจากการก่อสร้างตามความคืบหน้าการก่อสร้าง ตามหลักการบัญชี TFRIC 12 - Concession Agreement

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **21.4** สำหรับปี **2562** เป็น 28,726 ล้านบาท และร้อยละ **8.8** สำหรับ **Q4'2562** เป็น 7,236 ล้านบาท
 - ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **18.2** สำหรับปี **2562** เป็น 9,100 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ **14.7** สำหรับ **Q4'2562** เป็น 2,355 กิกะวัตต์-ชั่วโมง โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า ABPR3, ABPR4 และ ABPR5 ในปี 2561 และการเพิ่มขึ้นของหน่วยขายจากการเข้าซื้อโครงการ SPP1 ในเดือน มี.ค. 2562
 - ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ต่อหน่วย เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **2.9** สำหรับปี **2562** เป็น 3.16 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และ ลดลง **y-on-y** ร้อยละ **5.2** สำหรับ **Q4'2562** เป็น 3.07 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ซึ่งอ้างอิงตามราคาก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 และลดลงร้อยละ 4.4 ตามลำดับ จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **1.3** สำหรับปี **2562** เป็น 10,174 ล้านบาท และลดลง **y-on-y** ร้อยละ **3.9** สำหรับ **Q4'2562** เป็น 2,418 ล้านบาท
 - ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **0.9** สำหรับปี **2562** เป็น 3,084 กิกะวัตต์-ชั่วโมง โดยมีสาเหตุหลักมาจาก 1) การเพิ่มขึ้นของลูกค้าใหม่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง โดยเฉพาะจากโรงไฟฟ้าใหม่ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2561, 2) การรวมลูกค้าอุตสาหกรรมของโครงการ SPP1 ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) และ 3) การเพิ่มขึ้นของความต้องการใช้ไฟฟ้าของลูกค้าอุตสาหกรรมรายเดิม ในสวนอุตสาหกรรมบางกะดี แม้ว่า ลดลง **y-on-y** ร้อยละ **4.2** สำหรับ **Q4'2562** เป็น 731 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จากจำนวนการใช้ไฟฟ้าของลูกค้าบางรายที่ลดลง และการปิดซ่อมบำรุงของลูกค้าบางราย ซึ่งส่งผลกระทบต่อเพียงชั่วคราว โดยในเดือน มี.ค. 2563 จำนวนการใช้ไฟฟ้าได้กลับมาที่ระดับเดิม จากการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นในลูกค้าอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์ (ลูกค้าใหม่), เครื่องใช้ในบ้าน และสิ่งทอ นอกจากนี้ยังมีลูกค้าใหม่ที่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอีก 23 เมกะวัตต์ ซึ่งมีกำหนดการซื้อไฟในช่วง 7 เดือนแรกของปี 2563
 - ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **0.6** สำหรับปี **2562** เป็น 3.30 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ **0.3** สำหรับ **Q4'2562** เป็น 3.31 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งเป็นไปตามการเปลี่ยนแปลงของค่า Ft ที่ประกาศโดย กฟผ.

ผลประกอบการ

ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 4.6 สำหรับปี 2562 เป็น 1,238 ล้านบาท และร้อยละ 4.9 สำหรับ Q4'2562 เป็น 324 ล้านบาท
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 3.9 สำหรับปี 2562 เป็น 519 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 5.5 สำหรับ Q4'2562 เป็น 137 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ตามลำดับ โดยมีสาเหตุหลักมาจากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของลูกค้ารายเดิม
- ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนามเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 0.4 สำหรับปี 2562 เป็น 2.38 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และลดลง **y-on-y** ร้อยละ 0.8 สำหรับ Q4'2562 เป็น 2.36 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปลี่ยนแปลงของราคาขายปลีกที่บริษัทย่อยของ EVN เรียกเก็บ ซึ่งกลุ่มบริษัทขายไฟฟ้าในราคาที่เป็นส่วนเพิ่มจากราคาขายปลีกที่บริษัทย่อยของ EVN เรียกเก็บ (cost plus margin)

รายได้จากการขายไอ้ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไอ้ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 67.3 สำหรับปี 2562 เป็น 927 ล้านบาท และร้อยละ 56.2 สำหรับ Q4'2562 เป็น 228 ล้านบาท
- ปริมาณไอ้ที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 70.7 สำหรับปี 2562 เป็น 855,377 ตัน และร้อยละ 74.1 สำหรับ Q4'2562 เป็น 215,074 ตัน โดยมีสาเหตุมาจากการรวมลูกค้าไอ้อุตสาหกรรมของโครงการ SPP1 ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) และความต้องการใช้ไอ้ที่เพิ่มขึ้นของลูกค้าอุตสาหกรรมรายเดิมในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง
- ราคาขายไอ้ต่อหน่วยแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย ลดลง **y-on-y** ร้อยละ 2.0 สำหรับ ปี 2562 เป็น 1,083.93 บาทต่อตัน และร้อยละ 10.7 สำหรับ Q4'2562 เป็น 1,058.37 บาทต่อตัน จาก 1) การรวมรายได้จากการขายไอ้ของ SPP1 (ซึ่งมีราคาขายต่อหน่วยน้อยกว่าโครงการอื่น) ตั้งแต่เดือน มี.ค. 2562 เป็นต้นมา และ 2) การลดลง **y-on-y** ร้อยละ 4.4 สำหรับ Q4'2562 ของราคาก๊าซธรรมชาติ ซึ่งราคาไอ้โดยทั่วไปจะถูกปรับให้สอดคล้องกับราคาของก๊าซธรรมชาติ

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. / กฟน.

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. / กฟน. เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 157.7 สำหรับปี 2562 เป็น 773 ล้านบาท และร้อยละ 29.9 สำหรับ Q4'2562 เป็น 165 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก 1) การรวมงบการเงินของ BGYSP หลังจากถือหุ้นเพิ่มจากร้อยละ 49 เป็น ร้อยละ 100 ในไตรมาสที่ 3 ปี 2561 และ 2) รายได้จากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร กำลังการผลิตติดตั้ง 30.8 เมกะวัตต์ ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ในเดือน ธ.ค. 2561

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาวเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 150.5 สำหรับ 2562 เป็น 268 ล้านบาท และร้อยละ 225.0 สำหรับ Q4'2562 เป็น 78 ล้านบาท เนื่องจาก 1) การเปิดดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ Nam Che 1 ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 1 มิ.ย. 2562 และ 2) การเพิ่มขึ้นของปริมาณน้ำ

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนามสำหรับปี 2562 อยู่ที่ 1,623 ล้านบาท และ Q4'2562 อยู่ที่ 737 ล้านบาท จากการเปิดดำเนินการของโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม ได้แก่โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Dau Tieng 1 และ Dau Tieng 2 กำลังการผลิตติดตั้ง 420 เมกะวัตต์ โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ใหญ่ที่สุดในภูมิภาคอาเซียน ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 3 - 13 มิ.ย. 2562 และโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Phu Yen TTP กำลังการผลิตติดตั้ง 257 เมกะวัตต์ ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 10 มิ.ย. 2562

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

ตารางที่ 1: ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่ขาย

	2561	2562	เปลี่ยนแปลง	Q4'61	Q3'62	Q4'62	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	GWh	GWh	y-on-y	GWh	GWh	GWh	y-on-y	q-on-q
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ กฟผ.	7,702	9,100	18.2%	2,053	2,419	2,355	14.7%	-2.6%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย								
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	1,610	1,530	-5.0%	395	388	349	-11.5%	-10.0%
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	372	484	30.2%	98	134	121	23.8%	-9.2%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	697	680	-2.4%	172	174	168	-2.3%	-3.3%
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	236	227	-4.0%	63	60	52	-16.2%	-13.1%
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี	143	148	3.3%	35	35	36	2.7%	1.5%
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด)	-	16	n/a	-	3	3	n/a	1.0%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	3,057	3,084	0.9%	763	795	731	-4.2%	-8.0%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	500	519	3.9%	130	135	137	5.5%	1.6%

	2561	2562	เปลี่ยนแปลง	Q4'61	Q3'62	Q4'62	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ตัน	ตัน	y-on-y	ตัน	ตัน	ตัน	y-on-y	q-on-q
ปริมาณไอน้ำที่ขาย								
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	144,118	142,696	-1.0%	38,482	37,358	30,520	-20.7%	-18.3%
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	141,770	136,621	-3.6%	33,666	36,222	31,079	-7.7%	-14.2%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	215,092	219,056	1.8%	51,352	56,038	55,294	7.7%	-1.3%
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด)	-	357,004	n/a	-	141,180	98,181	n/a	-30.5%
ปริมาณไอน้ำที่ขาย	500,980	855,377	70.7%	123,500	270,798	215,074	74.1%	-20.6%

ตารางที่ 2: ราคาขายต่อหน่วย

	หน่วย	2561	2562	เปลี่ยนแปลง	Q4'61	Q3'62	Q4'62	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
				y-on-y				y-on-y	q-on-q
ราคาไฟฟ้า - กฟผ.	บาทต่อ kWh	3.07	3.16	2.9%	3.24	3.09	3.07	-5.2%	-0.6%
ราคาขายไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อ kWh	3.28	3.30	0.6%	3.30	3.29	3.31	0.3%	0.6%
ราคาขายไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	บาทต่อ kWh	2.37	2.38	0.4%	2.38	2.39	2.36	-0.8%	-1.3%
ราคาขายไอน้ำ - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อตัน	1,105.73	1,083.93	-2.0%	1,185.75	1,068.48	1,058.37	-10.7%	-0.9%
ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย	บาทต่อล้าน BTU	259.00	272.84	5.3%	278.60	269.22	266.45	-4.4%	-1.0%

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างต้นทุน

	2561	2562	เปลี่ยนแปลง	Q4'2561	Q3'2562	Q4'2562	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
ต้นทุนขายและการให้บริการ								
ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ	22,139	26,618	20.2%	6,221	6,935	6,604	6.2%	-4.8%
ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม	1,061	1,120	5.6%	278	292	291	4.7%	-0.3%
ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา	2,127	2,693	26.6%	666	684	757	13.7%	10.7%
ต้นทุนอื่น*	1,195	952	-20.3%	289	173	211	-27.0%	22.0%
รวมต้นทุนขายและการให้บริการ (ไม่รวม ค่าเสื่อมราคาและตัดจำหน่าย)	26,522	31,384	18.3%	7,454	8,086	7,863	5.5%	-2.8%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร (SG&A)	1,278	1,774	38.8%	411	419	635	54.5%	51.6%
ค่าเสื่อมราคา - COGS	3,210	4,569	42.3%	927	1,264	1,285	38.6%	1.7%
ค่าเสื่อมราคา - SG&A	131	91	-30.5%	29	22	24	-17.2%	9.1%
ค่าใช้จ่ายทั้งหมด	31,141	37,818	21.4%	8,821	9,791	9,807	11.2%	0.2%

*รวมต้นทุนค่าก่อสร้าง ซึ่งจะรับรู้ตามความคืบหน้าในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ ในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ซึ่งจะหักล้างกับรายได้จากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน ซึ่งจะรับรู้ตามความคืบหน้าในการก่อสร้าง ตามหลักการลงบัญชี TFRC 12 - Concession Agreement

ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

- ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 20.2 สำหรับปี 2562 เป็น 26,618 ล้านบาท และร้อยละ 6.2 สำหรับ Q4'2562 เป็น 6,604 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรีราคาการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น และการเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 5.3 ของราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยต่อหน่วยในปี 2562 เทียบกับปี 2561 ทั้งนี้ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยต่อหน่วยลดลง y-on-y ร้อยละ 4.4 ใน Q4'2562 ซึ่งราคาก๊าซธรรมชาติจะอ้างอิงกับราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของก๊าซธรรมชาติทั้งหมดของปตท.

ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม

- ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 5.6 สำหรับปี 2562 เป็น 1,120 ล้านบาท และร้อยละ 4.7 สำหรับ Q4'2562 เป็น 291 ล้านบาท สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม

ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา

- ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 26.6 สำหรับปี 2562 เป็น 2,693 ล้านบาท และร้อยละ 13.7 สำหรับ Q4'2562 เป็น 757 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า ABPR3, ABPR4, ABPR5 และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ธรรมชาติแบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร ในปี 2561, โครงการโรงไฟฟ้าผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ DT1&2, โครงการโรงไฟฟ้าผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Phu Yen TTP และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ Nam Che 1 ในช่วงกลางปี 2562

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 38.8 สำหรับปี 2562 เป็น 1,774 ล้านบาท และร้อยละ 54.5 สำหรับ Q4'2562 เป็น 635 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ดังกล่าวข้างต้น

ผลประกอบการ ทางการเงิน



รายการอื่นๆ

	2561	2562	เปลี่ยน แปลง	Q4'2561	Q3'2562	Q4'2562	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้อื่น ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า	460	289	-37.2%	72	36	136	88.9%	277.8%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตรา แลกเปลี่ยน	182	101	-44.5%	49	26	24	-51.0%	-7.7%
	-6	138	n/a	8	168	-15	n/a	n/a

รายได้อื่นๆ

- รายได้อื่นๆ ลดลง **y-on-y** ร้อยละ 37.2 สำหรับปี 2562 เป็น 289 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากกำไรจากการซื้อกิจการ (BGYSP) 276 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ซึ่งจะถูกตัดจำหน่ายปีละ 12 ล้านบาท ตลอดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 88.9 ใน Q4'2562 เป็น 136 ล้านบาท เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของดอกเบี้ยรับ

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า

- ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง **y-on-y** ร้อยละ 44.5 สำหรับปี 2562 เป็น 101 ล้านบาท และร้อยละ 51.0 สำหรับ Q4'2562 เป็น 24 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก 1) การเปลี่ยนแปลงวิธีการลงบัญชีสำหรับส่วนแบ่งรายได้ของโครงการ BGYSP จากวิธีส่วนได้เสีย (Equity Method) มาเป็นการรวมงบการเงิน (Consolidation Method) หลังจากการถือหุ้นเพิ่มจากร้อยละ 49 เป็นร้อยละ 100 ในไตรมาสที่ 3 ของปี 2561, 2) ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงจากบริษัทร่วม BGSENA เนื่องจากการบันทึกค่าใช้จ่ายในการ refinance จำนวน 9 ล้านบาท ในเดือน พ.ค. 2562 และ 3) ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงจากบริษัทร่วม ABPIF เนื่องจากการนำส่งเงินจาก ABP1 ให้แก่ ABPIF ได้สิ้นสุดลงตามสัญญา ตั้งแต่วันที่ 17 ก.ย. 2562

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

- บริษัทบันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 138 ล้านบาท สำหรับปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จากยอดหนี้ค่าก่อสร้างในสกุลดอลลาร์สหรัฐของโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในเวียดนาม เมื่อสกุลเงินดองเวียดนามแข็งค่า เทียบกับดอลลาร์สหรัฐ และบันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 15 ล้านบาท สำหรับ Q4'2562 จากการบันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากสินทรัพย์อื่นๆ

ผลประกอบการ ทางการเงิน



ต้นทุนทางการเงิน และรายได้/ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้

	2561	2562	เปลี่ยนแปลง	Q4'2561	Q3'2562	Q4'2562	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
ต้นทุนทางการเงิน								
ดอกเบี้ยจ่าย	2,424	2,705	11.6%	673	691	689	2.4%	-0.3%
ดอกเบี้ยจ่ายแก่ ABPIF	343	199	-42.0%	144	51	44	-69.4%	-13.7%
ดอกเบี้ยจ่ายจากเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	0	221	n/a	0	102	92	n/a	-9.8%
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	81	-605	n/a	13	-30	-129	n/a	330.0%
ต้นทุนทางการเงินอื่น	79	111	40.5%	86	14	36	-58.1%	157.1%
รวมต้นทุนทางการเงิน	2,927	2,631	-10.1%	916	828	732	-20.1%	-11.6%
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้								
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	225	244	8.4%	29	76	58	100.0%	-23.7%
รายการตัดบัญชี	-47	-8	-83.0%	17	0	-11	n/a	n/a
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้	178	236	32.6%	46	76	47	2.2%	-38.2%

ต้นทุนทางการเงิน

- ต้นทุนทางการเงินลดลง **y-on-y** ร้อยละ **10.1** สำหรับปี **2562** เป็น 2,631 ล้านบาท และร้อยละ **20.1** สำหรับ **Q4'2562** เป็น 732 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการที่ดอกเบี้ยจ่ายจากเงินกู้ยืม **y-on-y**: เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.6 สำหรับปี 2562 เป็น 2,705 ล้านบาท และร้อยละ 2.4 สำหรับ Q4'2562 เป็น 689 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกดอกเบี้ยจ่ายของโครงการโรงไฟฟ้า ABPR3, ABPR4 และ ABPR5 หลังการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ในปี 2561 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ Nam Che 1 หลังการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ในเดือน มิ.ย. 2562 และการเข้าซื้อโครงการ SPP1 ในเดือน มี.ค. 2562;
- ดอกเบี้ยจ่ายแก่ ABPIF **y-on-y**: ลดลงร้อยละ 42.0 สำหรับปี 2562 เป็น 199 ล้านบาท และร้อยละ 69.4 สำหรับ Q4'2562 เป็น 44 ล้านบาท ตามกำหนดการเงินนำส่งจาก ABP1 และ ABP2 โดยการนำส่งเงินจาก ABP1 ให้แก่ ABPIF ได้สิ้นสุดลงตามสัญญา ตั้งแต่วันที่ 17 ก.ย. 2562;
- ดอกเบี้ยจ่ายจากเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี: ที่ 221 ล้านบาท สำหรับปี 2562 และ 92 ล้านบาท สำหรับ Q4'2562 ซึ่งคือการบันทึกต้นทุนที่เกิดจากการคิดลดเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปีตามมาตรฐานบัญชี;

- ผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากกิจกรรมจัดหาเงินกู้ยืม สำหรับปี 2562: สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐ; บริษัทบันทึกผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง 605 ล้านบาท สำหรับปี 2562 จากการที่สกุลเงินบาทแข็งค่าเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ ในช่วงเวลาดังกล่าว และบริษัทบันทึกผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง 81 ล้านบาท สำหรับ 2561 จากการที่สกุลเงินบาทอ่อนค่าเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ ในช่วงเวลาดังกล่าว
- ผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากกิจกรรมจัดหาเงินกู้ยืม สำหรับ Q4'2562: สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐ; บริษัทบันทึกผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง 129 ล้านบาท สำหรับ Q4'2562 จากการที่สกุลเงินบาทแข็งค่าเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ ในช่วงเวลาดังกล่าว ขณะที่บันทึกผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง 13 ล้านบาท สำหรับ Q4'2561 จากสกุลเงินบาทที่อ่อนค่า เมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐในช่วงเวลาดังกล่าว

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

- ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **32.6** สำหรับปี **2562** เป็น 236 ล้านบาท และร้อยละ **2.2** สำหรับ **Q4'2562** เป็น 47 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรก่อนภาษีเงินได้

ผลประกอบการ ทางการเงิน



กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

	2561	2562	เปลี่ยนแปลง	Q4'2561	Q3'2562	Q4'2562	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
กำไรสำหรับงวด	2,976	3,977	33.6%	280	1,287	816	191.4%	-36.6%
<u>บวก</u> (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	46	-730	n/a	13	-197	-109	n/a	-44.7%
<u>บวก</u> รายจ่ายอื่นที่ไม่เกิดขึ้นเป็นประจำ	5	411	8120.0%	88	135	125	42.0%	-7.4%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน	3,027	3,658	20.8%	381	1,225	832	118.4%	-32.1%
<u>ลบ</u> ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,184	1,496	26.4%	161	510	404	150.9%	-20.8%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,842	2,161	17.3%	220	715	428	94.5%	-40.1%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	0.71	0.83	17.3%	0.08	0.27	0.16	94.5%	-40.1%
จำนวนหุ้นที่ใช้ในการคำนวณ (ล้านหุ้น)	2,607	2,607		2,607	2,607	2,607		

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน / กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ สำหรับปี 2562 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 20.8 / ร้อยละ 17.3 เป็น 3,658 ล้านบาท / 2,161 ล้านบาท เนื่องจาก 1) การดำเนินการเต็มปีของโครงการโรงไฟฟ้า SPP 3 โครงการ, 2) ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า SPP1, โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ Nam Che 1 และโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในเวียดนาม 2 โครงการ, 3) ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (heat rate) ของโครงการโรงไฟฟ้า ABP3 และ ABP5 ที่ลดลงหลังจากการ upgrade และ 4) การลดต้นทุนทางการเงิน แม้ว่าราคาค่าชดเชยที่เฉลี่ยต่อหน่วยเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 5.3 ในปี 2562

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน / กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ สำหรับ Q4'2562 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 118.4 / ร้อยละ 94.5 เป็น 832 ล้านบาท / 428 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากการขยายธุรกิจและการเข้าซื้อกิจการตั้งที่กล่าวมาข้างต้น ประกอบกับการลดต้นทุนทางการเงิน

โดยมีการปรับปรุงรายการกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน สำหรับปี 2562 จากรายการดังนี้

- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 730 ล้านบาท จากหนี้และเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่เป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐ ขณะที่สกุลเงินบาทและดองเวียดนามแข็งค่า เมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐในช่วงเวลาดังกล่าว; และ
- รายจ่ายอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน จำนวน 411 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจาก 1) รายการที่ไม่ใช่เงินสด จำนวน 221 ล้านบาท ซึ่งคือต้นทุนที่เกิดจากการคิดลดเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปีตามมาตรฐานบัญชี, 2) ค่าใช้จ่ายที่ไม่เกิดขึ้นประจำจากการตั้งสำรอง

เพิ่มเติมของค่าชดเชยสำหรับพนักงานที่เกษียณอายุ และมีอายุงานมากกว่าหรือเท่ากับ 20 ปี ตามพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน จำนวน 51 ล้านบาท, 3) ค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานของบริษัทเพื่อให้ทำงานอยู่ร่วมกับองค์กรที่จัดสรรให้ ในช่วง IPO จำนวน 61 ล้านบาท, 4) การตัดจำหน่ายวัสดุสำรองคลัง จำนวน 69 ล้านบาท และ 5) ค่าใช้จ่ายในการ refinance ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 9 ล้านบาท

โดยมีการปรับปรุงรายการกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน สำหรับ Q4'2562 จากรายการดังนี้

- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 109 ล้านบาท จากหนี้สินสุทธิที่เป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐ ขณะที่สกุลเงินบาทแข็งค่าเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐช่วงเวลาดังกล่าว; และ
- รายจ่ายอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน จำนวน 125 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจาก 1) รายการที่ไม่ใช่เงินสด จำนวน 92 ล้านบาท ซึ่งคือต้นทุนที่เกิดจากการคิดลดเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี ตามมาตรฐานบัญชี, 2) ค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานของบริษัทเพื่อให้ทำงานอยู่ร่วมกับองค์กรที่จัดสรรให้ในช่วง IPO จำนวน 16 ล้านบาท และ 3) การตัดจำหน่ายวัสดุสำรองคลัง จำนวน 17 ล้านบาท

กำไรสุทธิ

- สำหรับปี 2562 กำไรสุทธิ / กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 33.6 / ร้อยละ 25.1 เป็น 3,977 ล้านบาท / 2,331 ล้านบาท ตามลำดับ จากสาเหตุดังกล่าวข้างต้น
- สำหรับ Q4'2562 กำไรสุทธิ / กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 191.4 / ร้อยละ 214.6 เป็น 816 ล้านบาท / 409 ล้านบาท ตามลำดับ

สถานะ ทางการเงิน



งบแสดงสถานะการเงิน

	31 ธ.ค. 61	30 ธ.ค. 62	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	
เงินสด, รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว	14,644	23,271	58.9%
รวมสินทรัพย์	100,636	121,693	20.9%
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	58,173	60,387	3.8%
รวมหนี้สิน	72,897	83,016	13.9%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	27,739	38,677	39.4%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น - บริษัทใหญ่	19,253	28,144	46.2%
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.5	1.0	

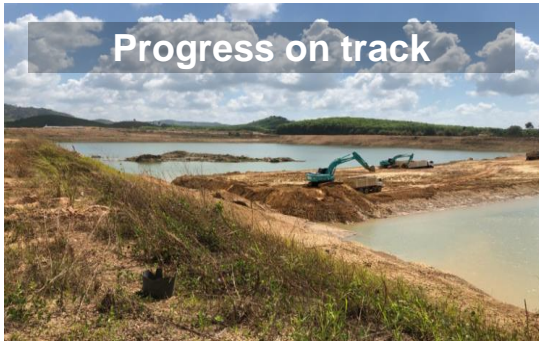
การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างเงินทุน

- สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.9 จาก ณ 31 ธ.ค. 2561 เป็น 121,693 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2562 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการขยายโครงการลงทุนทั้งในและต่างประเทศ
- หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.8 จาก ณ 31 ธ.ค. 2561 เป็น 60,387 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2562 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการกู้ยืมเงินระยะสั้น สำหรับซื้อโครงการ
- ส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 39.4 จาก ณ 31 ธ.ค. 2561 เป็น 38,677 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2562 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสะสมจากผลประกอบการในช่วงที่ผ่านมา และการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น ในเดือน พ.ย. 2562
- อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นลดลง จาก 1.5 เท่า ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2561 เป็น 1.0 เท่า ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2562

โครงการโรงไฟฟ้า ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง



(ความคืบหน้าในการก่อสร้าง ณ ปัจจุบัน)



LK Solar Floating Project	
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานแสงอาทิตย์
กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	13 MW
สัดส่วนการถือหุ้น (%)	100.0%
SCOD	ก.ย. 2563
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	13 MW / 25 ปี
% ความคืบหน้า	16.3%



Bo Thong 1&2 Projects	
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานลม
กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	16 MW
สัดส่วนการถือหุ้น (%)	92.2%
SCOD	ธ.ค. 2563
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	16 MW / 25 ปี
% ความคืบหน้า	17.1%

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-o-Q	เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ผ่านมา
Ft	ค่าไฟฟ้าผันแปร	SG&A	ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร
FX	อัตราแลกเปลี่ยน	Y-o-Y	เปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงกับปีที่ผ่านมา
IPO	การเสนอขายหุ้นสามัญให้แก่ประชาชนเป็นการทั่วไปครั้งแรก	กกพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
IU	ลูกค้าอุตสาหกรรม	กฟน.	การไฟฟ้านครหลวง
JV	บริษัทร่วมทุน	กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
		กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
		ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ชื่อโครงการ

ABPIF	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์	BPLC1	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
ABP1	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด	BPLC2	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
ABP2	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด	BPWHA1	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด
ABP3	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด	Nam Che1	Nam Che 1 Hydro Power Project
ABP4	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด	XXHP	Xenamnoy 2 and Xekatom 1 Hydro Power Project
ABP5	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด	Interchem	Progress Interchem
ABPR1	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด	Solar WVO & CO-OP	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร
ABPR2	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด	DT	Dau Tieng Ninh Energy Solar Plant Project (Xuan Cau)
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	SPP1	Glow SPP 1 Limited
ABPR5	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด	Sisophon	Srisophon Solar Project
BGPSK	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด	Bo Thong 1&2	โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมบ่อทอง วินด์ฟาร์ม 1&2
BGSENA	บริษัท บี.กริม เสนา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด	LK	โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำหลักชัย
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

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.