

# คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2561

สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2561

## ข้อมูลสรุป



### เหตุการณ์สำคัญ

#### การจัดอันดับความน่าเชื่อถือของบริษัท (Corporate Rating) และความคืบหน้าในการออกหุ้นกู้

เมื่อวันที่ 5 เม.ย. 2561 บริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด (TRIS) ประกาศการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ที่ระดับ "A" ด้วยแนวโน้ม "Stable" หรือ "คงที่" โดยอันดับความน่าเชื่อถือสะท้อนถึงสถานะการเป็นหนึ่งในผู้ผลิตไฟฟ้าภาคเอกชนชั้นนำในประเทศไทยของบริษัท ตลอดจนการกระจายตัวของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ความแน่นอนของกระแสเงินสดที่ได้รับจากการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และลูกค้าอุตสาหกรรม

(กรุณาอ่านรายละเอียดเพิ่มเติมที่ [www.trisrating.com](http://www.trisrating.com))

นอกจากนี้ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2561 ที่ผ่านมา ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติการออกและเสนอขายหุ้นกู้วงเงินไม่เกิน 50,000 ล้านบาทภายในระยะเวลา 5 ปี (2561-2565) โดยบริษัทคาดว่าหุ้นกู้ของบริษัทชุดแรกจะออกและเสนอขายในเดือนตุลาคม ปี 2561 เพื่อทดแทนหุ้นกู้เดิมมูลค่า 5,500 ล้านบาท ที่ไม่มีการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ (Unrated Bond) ที่บริษัทเสนอขายตั้งแต่เดือนตุลาคม ปี 2559

#### ความคืบหน้าในการออกหุ้นกู้ของโครงการ

เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2561 TRIS จัดอันดับความน่าเชื่อถือของบริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด และ บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด ที่ระดับ "A-" ด้วยแนวโน้ม "Stable" หรือ "คงที่" และอันดับเครดิตหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน ในวงเงินไม่เกิน 6,700 ล้านบาท ที่ระดับ "A-"

(กรุณาอ่านรายละเอียดเพิ่มเติมที่ [www.trisrating.com](http://www.trisrating.com))

บริษัทจะนำเงินที่ได้จากการออกหุ้นกู้ไปใช้ชำระคืนหนี้เงินกู้โครงการ BIP1 และ BIP2 โดยมีรายละเอียดในการเสนอขายเบื้องต้นดังนี้

- 1) หุ้นกู้ประเภทตัดจำหน่ายเงินต้นภายใน 15 ปี
- 2) เสนอขายต่อบุคคลในวงจำกัดให้แก่พนักงานสถาบันและนักลงทุนรายใหญ่และ
- 3) กรอบเวลาการออกหุ้นกู้ในเดือนพฤษภาคม ปี 2561

#### ความคืบหน้าในการพัฒนาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย

บี.กริม ตกลงความร่วมมือในการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดใหญ่ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 420 เมกะวัตต์ (ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญา 350 เมกะวัตต์) กับกลุ่มบริษัท Xuan Cau ซึ่งเป็นพันธมิตรทางธุรกิจที่มีชื่อเสียงในประเทศไทย

โครงการดังกล่าวอยู่ในระหว่างกระบวนการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี กับกริดไฟฟ้าเวียดนาม (EVN) โดยมีอัตราขายไฟฟ้า 9.35 เซนต์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง (0.0935 เหรียญดอลลาร์สหรัฐ) ภายใต้เงื่อนไขที่โครงการจะต้องสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ภายในเดือนมิถุนายน ปี 2562 ซึ่งพันธมิตรทางธุรกิจเวียดนามกำลังอยู่ในระหว่างดำเนินการขอใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องสำหรับการพัฒนาโครงการ ในขณะที่ บี.กริม กำลังวางแผนการก่อสร้างและคัดเลือกผู้รับเหมาในงานก่อสร้าง (EPC) ตลอดจนจัดหาเงินกู้สำหรับโครงการ

#### ความคืบหน้าในการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ในประเทศไทย

บี.กริม ตกลงความร่วมมือกับพันธมิตรทางธุรกิจในการร่วมพัฒนาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาในประเทศไทย คาดว่ามีกำลังการผลิตไม่เกิน 70 เมกะวัตต์ โครงการดังกล่าวอยู่ในขั้นตอนการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรม โดย บี.กริม อาศัยความเชี่ยวชาญในการคัดเลือกผู้รับเหมาในงานก่อสร้าง (EPC) และบริหารจัดการโครงการในระหว่างการก่อสร้าง รวมถึงการจัดหาเงินกู้ ส่วนพันธมิตรทางธุรกิจซึ่งปัจจุบันเป็นผู้ให้บริการแก่กลุ่มลูกค้าดังกล่าว เป็นผู้คัดเลือกลูกค้าที่มีศักยภาพให้โครงการ ตลอดจนให้บริการซ่อมบำรุงหากโครงการเปิดดำเนินการ

## ข้อมูลสรุป



## ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

	Q1'2560	Q1'2561	% เปลี่ยนแปลง	Q4'2560	Q1'2561	% เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	q-on-q
รายได้จากการขายและการให้บริการ	7,651	8,156	6.6%	7,762	8,156	5.1%
EBITDA	2,133	2,218	4.0%	2,099	2,218	5.7%
กำไรสุทธิ	1,098	1,203	9.6%	771	1,203	56.0%
กำไรสุทธิปรับปรุง*	678	830	22.4%	571	830	45.4%
กำไรสุทธิปรับปรุง – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	421	512	21.6%	334	512	53.3%
อัตรากำไร EBITDA (%)	27.9%	27.2%		27.0%	27.2%	
อัตรากำไรสุทธิปรับปรุง (%)	8.9%	10.2%		7.4%	10.2%	
สัดส่วนกำไรสุทธิปรับปรุง – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (%)	62.1%	61.7%		58.5%	61.7%	

## หมายเหตุ:

\*กำไรสุทธิปรับปรุง = กำไรสุทธิ - กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น - รายได้ (รายจ่าย) ที่ไม่เกิดขึ้นประจำ

## รายได้จากการขายและการให้บริการ

- รายได้จากการขายและการให้บริการเพิ่มขึ้นร้อยละ **6.6 y-on-y** และร้อยละ **5.1 q-on-q** เป็น **8,156 ล้านบาท** สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 (7,651 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 และ 7,762 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2560) โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้า ABPR3 ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ซึ่งเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2561 และจากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร และนิคมอุตสาหกรรมเหมราช

## EBITDA

- EBITDA เพิ่มขึ้นร้อยละ **4.0 y-on-y** และร้อยละ **5.7 q-on-q** เป็น **2,218 ล้านบาท** สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 (2,133 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 และ 2,099 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2560) ซึ่งเป็นไปตามการเพิ่มขึ้นของรายได้และการรักษาอัตรากำไร EBITDA
- อัตรากำไร EBITDA เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ **27.2** สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากประสิทธิภาพการดำเนินงานที่ดีของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในช่วงที่ผ่านมา

## กำไรสุทธิปรับปรุง

- กำไรสุทธิปรับปรุงเพิ่มขึ้นร้อยละ **22.4 y-on-y** จาก 678 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 เป็น 830 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้ และการปรับตัวดีขึ้นของต้นทุนทางการเงิน จากการออกหุ้นกู้เพื่อชำระหนี้เงินกู้โครงการ (Refinancing) ในเดือนเมษายน ปี 2560 และจ่ายคืนหนี้เงินกู้ของบริษัทในเดือนกันยายน ปี 2560
- กำไรสุทธิปรับปรุงเพิ่มขึ้นร้อยละ **45.4 q-on-q** จาก 571 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 4 ของปี 2560 เป็น 830 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้ และการปรับตัวลดลงของต้นทุนทางการเงิน โดยเฉพาะการลดลงของดอกเบี้ยจ่ายแก่ ABPIF เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า
- อัตรากำไรสุทธิปรับปรุงเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ **10.2** สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการปรับตัวลดลงของต้นทุนทางการเงิน
- กำไรสุทธิปรับปรุง – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ จำนวน **512 ล้านบาท** สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 หรือคิดเป็นร้อยละ **61.7** ของกำไรสุทธิปรับปรุง



## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### โครงสร้างรายได้

	Q1'2560	Q1'2561	% เปลี่ยนแปลง	Q4'2560	Q1'2561	% เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	q-on-q
รายได้จากการขายไฟฟ้า						
รายได้การขายไฟฟ้าให้ กฟผ.	4,740	5,032	6.2%	4,713	5,032	6.8%
รายได้การขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	2,275	2,450	7.7%	2,388	2,450	2.6%
รายได้การขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	277	262	-5.4%	300	262	-12.7%
รายได้การขายไฟฟ้าให้ กฝภ.	18	18	0.0%	15	18	20.0%
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าลาว	0	8	n/a	48	8	-83.3%
<b>รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า</b>	<b>7,311</b>	<b>7,769</b>	<b>6.3%</b>	<b>7,465</b>	<b>7,769</b>	<b>4.1%</b>
รายได้จากการขายไอ้่น้ำ	126	137	8.7%	132	137	3.8%
รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ	214	249	16.4%	165	249	50.9%
<b>รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ</b>	<b>7,651</b>	<b>8,156</b>	<b>6.6%</b>	<b>7,762</b>	<b>8,156</b>	<b>5.1%</b>

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2 y-on-y และร้อยละ 6.8 q-on-q เป็น 5,032 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 (4,740 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 และ 4,713 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2560)
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.8 y-on-y และร้อยละ 5.8 q-on-q เป็น 1,749 กิกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 (1,653 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 และ 1,654 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2560) โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า ABPR3 ในช่วงที่ผ่านมา
- ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ต่อหน่วยเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 y-on-y และ ร้อยละ 1.1 q-on-q เป็น 2.88 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2561 (2.87 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 และ 2.85 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2560) เนื่องจากค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ซึ่งอ้างอิงตามราคาก๊าซธรรมชาติ มีราคาเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเล็กน้อย เป็น 237.21 บาทต่อหนึ่งล้านบีทียู (232.68 บาทต่อหนึ่งล้านบีทียู สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 และ 231.23 บาทต่อหนึ่งล้านบีทียูสำหรับไตรมาสที่ 4 ของปี 2560) แม้ว่า ค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment) จะลดลงเนื่องจากการแข่งขันค่าของเงินบาท

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 y-on-y และร้อยละ 2.6 q-on-q เป็น 2,450 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 (2,275 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 และ 2,388 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2560)
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 y-on-y และร้อยละ 2.6 q-on-q เป็น 749 กิกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2561 (720 กิกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2560 และ 730 กิกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับไตรมาสที่ 4 ปี 2560) โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของความต้องการใช้ไฟฟ้าของลูกค้าอุตสาหกรรมรายเดิมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร และนิคมอุตสาหกรรมเหมราช
- ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยลดลงร้อยละ 3.5 y-on-y และคงที่ q-on-q ที่ 3.27 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 (3.16 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 และ 3.27 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับไตรมาสที่ 4 ของปี 2560) ซึ่งเป็นไปตามการเปลี่ยนแปลงของค่า Ft ที่ประกาศโดย กฟผ.

## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### โครงสร้างรายได้

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนามลดลงร้อยละ 5.4 y-on-y และร้อยละ 12.7 q-on-q เป็น 262 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 (277 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 และ 300 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2560)
  - ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนามเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 y-on-y จาก 110 กิกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 เป็น 112 กิกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของลูกค้ารายเดิม
  - ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนามลดลงร้อยละ 10.6 q-on-q จาก 125 กิกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับไตรมาสที่ 4 ของปี 2560 เป็น 112 กิกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการมีช่วงวันหยุดยาวในไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 ในประเทศเวียดนาม
  - ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนามลดลงร้อยละ 6.8 y-on-y และร้อยละ 2.5 q-on-q เป็น 2.34 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 (2.51 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 และ 2.40 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับไตรมาสที่ 4 ของปี 2560) โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของราคาขายปลีกที่บริษัทย่อยของ EVN เรียกเก็บ ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ ขายไฟฟ้าในราคาที่เป็นส่วนเพิ่มจากราคาขายปลีกที่บริษัทย่อยของ EVN เรียกเก็บ (cost plus margin)

#### รายได้จากการขายไอ้ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไอ้ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.7 y-on-y และร้อยละ 3.8 q-on-q เป็น 137 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 (126 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 และ 132 ล้านบาทในไตรมาสที่ 4 ของปี 2560)

- ปริมาณไอ้ให้ที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 y-on-y จาก 123,241 ตันสำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 เป็น 132,087 ตันสำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 โดยมีสาเหตุมาจากความต้องการใช้ไอ้ให้ที่เพิ่มขึ้นของลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ และนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง
- ปริมาณไอ้ให้ที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 q-on-q จาก 128,259 ตันสำหรับไตรมาสที่ 4 ของปี 2560 เป็น 132,087 ตันสำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 โดยมีสาเหตุมาจากความต้องการใช้ไอ้ให้ที่เพิ่มขึ้นของลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร และนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง แม้ว่า ความต้องการใช้ไอ้ให้ของลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้จะลดลง
- ราคาขายไอ้ให้ต่อหน่วยแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยมีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 y-on-y และร้อยละ 0.6 q-on-q เป็น 1,035.55 บาทต่อตัน สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 (1,020.43 บาทต่อตัน ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 และ 1,029.17 บาทต่อตัน ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2560) เนื่องจากราคาไอ้ให้โดยทั่วไปถูกปรับให้สอดคล้องกับราคาของก๊าซธรรมชาติ

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว ในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวที่ 8 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 ซึ่งเป็นช่วงฤดูแล้งของประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

#### รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ

- รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.4 y-on-y และ ร้อยละ 50.9 q-on-q เป็น 249 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 (214 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 และ 165 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2560) โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกรายได้จากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน ซึ่งจะรับรู้ตามความคืบหน้าในการก่อสร้างของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ Nam Che ในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### โครงสร้างรายได้

#### ตารางที่ 1: ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่ขาย

	Q1'2560	Q1'2561	% เปลี่ยนแปลง	Q4'2560	Q1'2561	% เปลี่ยนแปลง
	GWh	GWh	y-on-y	GWh	GWh	q-on-q
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ กฟผ.	1,653	1,749	5.8%	1,654	1,749	5.8%
<b>ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย</b>						
นิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร	379	393	3.8%	383	393	2.7%
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้	84	85	1.1%	86	85	-0.4%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	169	175	3.7%	172	175	1.9%
นิคมอุตสาหกรรมเหมราช	51	58	14.7%	55	58	5.1%
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี	37	37	0.4%	34	37	8.8%
<b>ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย</b>	<b>720</b>	<b>749</b>	<b>4.0%</b>	<b>730</b>	<b>749</b>	<b>2.6%</b>
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	110	112	1.3%	125	112	-10.6%

	Q1'2560	Q1'2561	% เปลี่ยนแปลง	Q4'2560	Q1'2561	% เปลี่ยนแปลง
	ตัน	ตัน	y-on-y	ตัน	ตัน	q-on-q
<b>ปริมาณไอน้ำที่ขาย</b>						
นิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร	32,700	34,717	6.2%	33,288	34,717	4.3%
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้	37,269	38,918	4.4%	41,746	38,918	-6.8%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	53,272	58,453	9.7%	53,225	58,453	9.8%
<b>ปริมาณไอน้ำที่ขาย</b>	<b>123,241</b>	<b>132,087</b>	<b>7.2%</b>	<b>128,259</b>	<b>132,087</b>	<b>3.0%</b>

#### ตารางที่ 2: ราคาขายต่อหน่วย

	หน่วย	Q1'2560	Q1'2561	% เปลี่ยนแปลง	Q4'2560	Q1'2561	% เปลี่ยนแปลง
				y-on-y			q-on-q
ราคาไฟฟ้า - กฟผ.	บาทต่อ KWh	2.87	2.88	0.3%	2.85	2.88	1.1%
ราคาขายไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อ KWh	3.16	3.27	3.5%	3.27	3.27	0.0%
ราคาขายไฟฟ้า-ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	บาทต่อ KWh	2.51	2.34	-6.8%	2.40	2.34	-2.5%
ราคาขายไอน้ำ - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อตัน	1,020.43	1,035.55	1.5%	1,029.17	1,035.55	0.6%
ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย	บาทต่อล้าน BTU	232.68	237.21	1.9%	231.23	237.21	2.6%

## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### โครงสร้างต้นทุน

	Q1'2560	Q1'2561	% เปลี่ยนแปลง	Q4'2560	Q1'2561	% เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	q-on-q
<b>ต้นทุนขายและการให้บริการ</b>						
ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ	4,410	4,728	7.2%	4,406	4,728	7.3%
ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม	247	235	-4.9%	269	235	-12.6%
ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา	411	440	7.1%	514	440	-14.4%
ต้นทุนอื่น	290	350	20.7%	282	350	24.1%
<b>รวมต้นทุนขายและการให้บริการ</b>	<b>5,358</b>	<b>5,754</b>	<b>7.4%</b>	<b>5,470</b>	<b>5,754</b>	<b>5.2%</b>
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร (SG&A)	249	268	7.6%	395	268	-32.2%
ค่าเสื่อมราคา (Depreciation)	690	725	5.1%	658	725	10.2%
<b>ค่าใช้จ่ายทั้งหมด</b>	<b>6,297</b>	<b>6,747</b>	<b>7.1%</b>	<b>6,523</b>	<b>6,747</b>	<b>3.4%</b>

#### ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

- ต้นทุนก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 y-on-y และร้อยละ 7.3 q-on-q เป็น 4,728 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 (4,410 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 และ 4,406 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2560) โดยมีสาเหตุหลักมาจากการปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นและการเพิ่มขึ้นของราคาก๊าซธรรมชาติ ซึ่งอ้างอิงกับกับราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของก๊าซธรรมชาติทั้งหมดของ ปตท.

#### ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม

- ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN ลดลงร้อยละ 4.9 y-on-y และร้อยละ 12.6 q-on-q เป็น 235 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 (247 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 และ 269 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2560) สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม

#### ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา

- ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.1 y-on-y จาก 411 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 เป็น 440 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาของโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ดังกล่าวข้างต้น

- ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาลดลงร้อยละ 14.4 y-on-y จาก 514 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 4 ของปี 2560 เป็น 440 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาซึ่งจะสูงในช่วงไตรมาสสุดท้ายของปีที่มีการซ่อมบำรุง

#### ต้นทุนอื่นของการขายและการให้บริการ

- ต้นทุนอื่นของการขายและการให้บริการเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.7 y-on-y และร้อยละ 24.1 q-on-q เป็น 350 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 (290 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 และ 282 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2560) โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกต้นทุนจากการก่อสร้างตามความคืบหน้าการก่อสร้างของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ Nam Che

#### ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.6 y-on-y จาก 249 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 เป็น 268 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ดังกล่าวข้างต้น
- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารลดลงร้อยละ 32.2 q-on-q จาก 395 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 4 ของปี 2560 เป็น 268 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ ซึ่งสูงขึ้นในไตรมาสสุดท้ายของปี

## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### รายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการ

	Q1'2560	Q1'2561	% เปลี่ยนแปลง	Q4'2017	Q1'2018	% เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	q-on-q
รายได้อื่น	11	22	100.0%	112	22	-80.4%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	65	50	-23.1%	82	50	-39.0%
กำไร(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	-13	-93	615.4%	-11	-93	745.5%

### รายได้อื่น ๆ

- รายได้อื่น ๆ จำนวน 22 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 ซึ่งส่วนใหญ่มาจากการบันทึกดอกเบี้ยรับ

### ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

- ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 50 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 ซึ่งมาจากส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม ABPIF และบริษัทร่วมค้า BGYSY และ BGSENA

### กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

- บริษัทฯ บันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 93 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นและยังไม่เกิดขึ้นจริงจากเจ้าหน้าที่การค้าและสินทรัพย์อื่น ๆ





## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### ต้นทุนทางการเงิน และรายได้/ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้

	Q1'2560	Q1'2561	% เปลี่ยนแปลง	Q4'2560	Q1'2561	% เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	q-on-q
<b>ต้นทุนทางการเงิน</b>						
ดอกเบี้ยจ่าย	597	532	-10.9%	524	532	1.5%
ดอกเบี้ยจ่ายแก่ ABPIF	111	68	-38.7%	283	68	-76.0%
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน ที่ยังไม่เกิดขึ้น	-484	-466	-3.7%	-215	-466	116.7%
ต้นทุนทางการเงินอื่น	19	12	-36.8%	29	12	-58.6%
<b>รวมต้นทุนทางการเงิน</b>	<b>243</b>	<b>145</b>	<b>-40.3%</b>	<b>621</b>	<b>145</b>	<b>-76.7%</b>
<b>ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้</b>						
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	64	88	37.5%	17	88	417.6%
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	12	-49	-508.3%	14	-49	-450.0%
<b>ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้</b>	<b>76</b>	<b>39</b>	<b>-48.7%</b>	<b>31</b>	<b>39</b>	<b>25.8%</b>

#### ต้นทุนทางการเงิน

- ต้นทุนทางการเงินลดลงร้อยละ **40.3 y-on-y** และร้อยละ **76.7 q-on-q** เป็น **145 ล้านบาท** สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี **2561** (243 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 และ 621 ล้านบาทในไตรมาสที่ 4 ของปี 2560) โดยมีสาเหตุหลักมาจาก
  - ดอกเบี้ยจ่ายจากการกู้ยืม y-on-y: ลดลงร้อยละ 10.9 y-on-y จาก 597 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 เป็น 532 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 มีสาเหตุมาจากการออกหุ้นกู้เพื่อชำระหนี้เงินกู้โครงการ (Refinancing) ในเดือนเมษายน ปี 2560 และจ่ายคืนหนี้เงินกู้ของบริษัท ในเดือนกันยายน ปี 2560
  - ดอกเบี้ยจ่ายจากการกู้ยืม q-on-q: เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 q-on-q จาก 524 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 4 ของปี 2560 เป็น 532 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 มีสาเหตุมาจากการบันทึกดอกเบี้ยของเงินกู้ที่ใช้สำหรับการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า ABPR3 หลังจากรับการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

- ดอกเบี้ยจ่ายแก่ ABPIF: ลดลงร้อยละ 38.7 y-on-y และร้อยละ 76.0 q-on-q เป็น 68 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 ตามเงินนำส่งจากผลประกอบการของ ABP1 และ ABP2; และ
- ผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากกิจกรรมจัดหาเงินกู้ยืม: ลดลงร้อยละ 3.7 y-on-y และเพิ่มขึ้นร้อยละ 116.7 q-on-q เป็น 466 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 มีสาเหตุมาจากการแข็งค่าและ/หรือ การอ่อนค่าของสกุลเงินบาทเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ ณ วันสิ้นงวด

#### ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

- ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลงร้อยละ **48.7 y-on-y** จาก 76 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 เป็น 39 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกรายได้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
- ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นร้อยละ **25.8 q-on-q** จาก 31 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 4 ของปี 2560 เป็น 39 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นกำไรก่อนภาษีเงินได้

## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### กำไรสุทธิปรับปรุง

	Q1'2560	Q1'2561	% เปลี่ยนแปลง	Q4'2560	Q1'2561	% เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	q-on-q
กำไรสำหรับงวด	1,098	1,203	9.6%	771	1,203	56.0%
<u>บวก</u> (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	-433	-400	-7.6%	-223	-400	79.4%
<u>บวก</u> รายจ่ายอื่นที่ไม่เกิดขึ้นเป็นประจำ	13	27	107.7%	23	27	17.4%
<b>กำไรสุทธิปรับปรุง</b>	<b>678</b>	<b>830</b>	<b>22.4%</b>	<b>571</b>	<b>830</b>	<b>45.4%</b>
<u>ลบ</u> ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-257	-318	23.7%	-238	-318	33.6%
<b>กำไรสุทธิปรับปรุง - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่</b>	<b>421</b>	<b>512</b>	<b>21.6%</b>	<b>333</b>	<b>512</b>	<b>53.8%</b>
กำไรสุทธิปรับปรุงต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	0.2	0.2	21.6%	0.1	0.2	53.8%
จำนวนหุ้นที่ใช้ในการคำนวณ (ล้านหุ้น)	2,607	2,607		2,607	2,607	

### กำไรสุทธิปรับปรุง

- กำไรสุทธิปรับปรุงเพิ่มขึ้นร้อยละ **22.4 y-on-y** และร้อยละ **45.4 q-on-q** เป็น **830** ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี **2561** (678 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 และ 571 ล้านบาทใน ไตรมาสที่ 4 ของปี 2560) การเปลี่ยนแปลงของกำไรสุทธิปรับปรุง มีสาเหตุหลักมาจาก
  - กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจำนวน **400** ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจากการแข็งค่าของสกุลเงินบาทเทียบกับเงินดอลลาร์สหรัฐ ณ วันสิ้นงวด
  - รายจ่ายอื่นที่ไม่เกิดขึ้นเป็นประจำ จำนวน **27** ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการตัดจำหน่ายวัสดุสำรองคลัง
- กำไรสุทธิปรับปรุง - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ จำนวน **512** ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี **2561** หรือคิดเป็นร้อยละ 61.7 ของกำไรสุทธิปรับปรุง ซึ่งเป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ บี.กริม ลงทุนในโครงการต่างๆ



## สถานะ ทางการเงิน



### งบแสดงสถานะการเงิน

	31 ธ.ค. 60	31 มี.ค. 61	% เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	18,209	17,029	-6.5%
รวมสินทรัพย์	89,241	89,016	-0.3%
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	53,856	53,108	-1.4%
รวมหนี้สิน	63,497	62,071	-2.2%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	25,744	26,945	4.7%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น - บริษัทใหญ่	18,653	19,279	3.4%
<b>อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)</b>	<b>1.4</b>	<b>1.3</b>	

### การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างเงินทุน

- สินทรัพย์รวมลดลงร้อยละ 0.3 จาก 89,241 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เป็น 89,016 ล้านบาท ณ วันที่ 31 มีนาคม 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
- หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยลดลงร้อยละ 1.4 จาก 53,856 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เป็น 53,108 ล้านบาท ณ วันที่ 31 มีนาคม 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการชำระคืนเงินกู้ยืมระดับโครงการ
- ส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 จาก 25,744 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เป็น 26,945 ล้านบาท ณ วันที่ 31 มีนาคม 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสะสมจากผลประกอบการในช่วงที่ผ่านมา
- อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นปรับตัวดีขึ้น จาก 1.4 เท่า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เป็น 1.3 เท่า ณ วันที่ 31 มีนาคม 2561

# โครงการโรงไฟฟ้า ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง



(ณ วันที่ 30 เมษายน 2561)

## Progress on track



## Progress on track



## Progress on track



## Progress on track



### ABPR4 (อมตะซิตี้)

ประเภทเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ไฟฟ้า 133 MW / ไอน้ำ 30 ตันต่อชั่วโมง
สัดส่วนการถือหุ้น (%)	55.5%
SCOD	1 มิถุนายน 2561
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	90 MW / 25 ปี
% ความคืบหน้า	99.2%

### ABPR5 (อมตะซิตี้)

ประเภทเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ไฟฟ้า 133 MW / ไอน้ำ 30 ตันต่อชั่วโมง
สัดส่วนการถือหุ้น (%)	55.5%
SCOD	1 ตุลาคม 2561
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	90 MW / 25 ปี
% ความคืบหน้า	95.0%

### โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร

ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานแสงอาทิตย์
กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	31 MW (รวม 7 โรงไฟฟ้า)
สัดส่วนการถือหุ้น (%)	100.0%
SCOD	30 ธันวาคม 2561
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	31 MW / 25 ปี
% ความคืบหน้า	21.8%

### Nam Che (สปป. ลาว)

ประเภทเชื้อเพลิง	น้ำ
กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	15 MW
สัดส่วนการถือหุ้น (%)	72.0%
SCOD	ไตรมาส 4 ปี 2561
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	15.0 MW / 25 ปี
% ความคืบหน้า	74.3%

# คำนิยาม & ชื่อโครงการ



## คำนิยาม

<b>ADB</b>	ธนาคารพัฒนาเอเชีย (Asian Development Bank)	<b>mmBtu</b>	ล้านบีทียู (หน่วยที่ใช้อ้างอิงการใช้ก๊าซธรรมชาติ)
<b>COD</b>	วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)	<b>NNP</b>	กำไรสุทธิปรับปรุง
<b>EBITDA</b>	กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา	<b>O&amp;M</b>	การปฏิบัติการและบำรุงรักษา
<b>EDL</b>	การไฟฟ้าลาว	<b>Q-o-Q</b>	เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ผ่านมา
<b>EPC</b>	การดำเนินงานงานด้านวิศวกรรม จัดหาอุปกรณ์และก่อสร้าง	<b>SG&amp;A</b>	ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร
<b>EVN</b>	การไฟฟ้าแห่งประเทศไทย	<b>Y-o-Y</b>	เปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงกับปีที่ผ่านมา
<b>FX</b>	อัตราแลกเปลี่ยน	<b>กกพ.</b>	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
<b>IPO</b>	การเสนอขายหุ้นสามัญให้แก่ประชาชนเป็นการทั่วไปครั้งแรก	<b>กฟน.</b>	การไฟฟ้านครหลวง
<b>IU</b>	ลูกค้าอุตสาหกรรม	<b>กฟผ.</b>	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
<b>JV</b>	บริษัทร่วมทุน	<b>กฟภ.</b>	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
<b>KWh / GWh</b>	กิโลวัตต์-ชั่วโมง / กิกะวัตต์-ชั่วโมง	<b>ปตท.</b>	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

## ชื่อโครงการ

<b>ABPIF</b>	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์	<b>BGPSK</b>	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด
<b>ABP1</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด	<b>BGSENA</b>	บริษัท บี.กริม เสนา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
<b>ABP2</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด	<b>BGYSP</b>	บริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
<b>ABP3</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด	<b>BIP1</b>	บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด
<b>ABP4</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด	<b>BIP2</b>	บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด
<b>ABP5</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด	<b>BPLC1</b>	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
<b>ABPR1</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด	<b>BPLC2</b>	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
<b>ABPR2</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด	<b>BPWHA1</b>	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด
<b>ABPR3</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด	<b>Nam Che</b>	Nam Che 1 Hydro Power Project
<b>ABPR4</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด	<b>XXHP</b>	Xenamnoy 2 and Xekatom 1 Hydro Power Project
<b>ABPR5</b>	Amata B.Grimm Power (Rayong) 5		



## CONTACT US:

### **Chairath Sivapornpan**

Email: Chairath.S@BGrimmPower.com

Tel: +66 (0) 2710 3528

### **Gunnlapat Wichutarat**

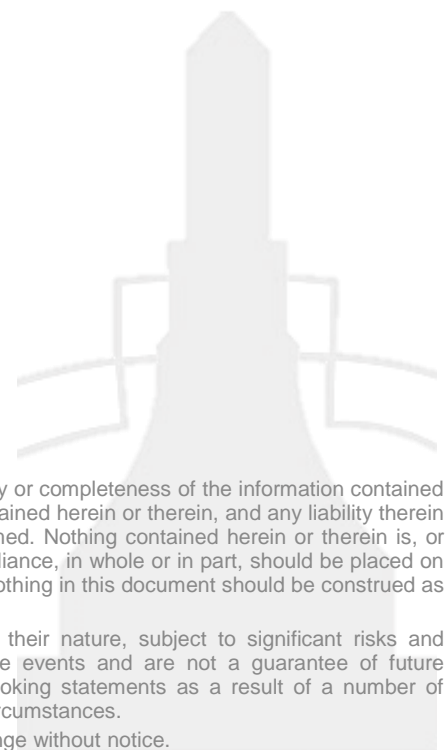
Email: Gunnlapat.W@BGrimmPower.com

Tel: +66 (0) 2710 3570

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.