

# EMPOWERING SUSTAINABILITY



## คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (MD&A)

ไตรมาส 2 ปี 2565

**สรุปสาระสำคัญ**

สรุปผลการดำเนินงาน	Q2/64	Q1/65	Q2/65	เปลี่ยนแปลง +/-		1H/64	1H/65	เปลี่ยนแปลง +/-
หน่วย : ล้านบาท				%YoY	%QoQ			%YoY
รายได้จากการดำเนินงาน	185.8	221.7	230.5	24.1%	4.0%	349.8	452.2	29.3%
กำไรขั้นต้น	67.4	74.3	77.1	14.4%	3.8%	130.2	151.4	16.3%
EBITDA	88.9	98.4	105.2	18.3%	6.9%	168.5	203.6	20.8%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	48.6	51.7	55.7	14.7%	7.7%	93.3	107.3	15.0%
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	36.3%	33.5%	33.4%	(2.9%)	(0.1%)	37.2%	33.5%	(3.7%)
อัตรากำไร EBITDA (%)	47.7%	42.2%	44.8%	(2.9%)	2.6%	48.1%	43.5%	(4.6%)
อัตรากำไรสุทธิ (%)	26.1%	23.3%	24.2%	(1.9%)	0.9%	26.7%	23.7%	(3.0%)

ในไตรมาส 2 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 230.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 44.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 24.1 และมีกำไรสุทธิ 55.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.7 จากไตรมาส 2 ปี 2564 และเมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานเพิ่มขึ้น 8.8 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.0 และมีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 4.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.7 โดยรายได้จากการดำเนินงานและกำไรสุทธิที่เพิ่มขึ้นมีปัจจัยหลักจากการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้า TBP นอกจากนี้ในไตรมาส 2 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีการเตรียมเสนอขายหุ้นสามัญต่อประชาชนทั่วไปครั้งแรก (IPO) โดยมีวัตถุประสงค์ในการระดมทุนเพื่อนำไปใช้ในการลงทุน ชำระเงินกู้สถาบัน และเป็นเงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินธุรกิจ

**YoY Q2/65 vs Q2/64**

- ในไตรมาส 2 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานรวม 230.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2 ปี 2564 44.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 24.1 โดยมีปัจจัยหลักมาจากการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้า TBP ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในเดือนพฤษภาคม 2564 และการรับรู้รายได้ขายไอน้ำของโรงไฟฟ้า TBP ให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกันตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2564
- อัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัท อยู่ที่ร้อยละ 33.4 ในไตรมาส 2 ปี 2565 ลดลงจากร้อยละ 36.3 ในไตรมาส 2 ปี 2564 เนื่องจากการปิดระบบสายส่งเป็นครั้งคราวจากการปรับปรุงถนนของกรมทางหลวง ส่งผลให้กลุ่มบริษัทไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้อย่างเต็มประสิทธิภาพ
- กำไรสุทธิของกลุ่มบริษัทมีมูลค่า 55.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2 ปี 2564 7.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.7 โดยมีปัจจัยหลักจากการเติบโตของรายได้ที่แข็งแกร่งจากการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้า TBP ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ประกอบกับกลุ่มบริษัทมีความสามารถในการบริหารจัดการต้นทุนวัตถุดิบที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น

**QoQ Q2/65 vs Q1/64**

- ในไตรมาส 2 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานรวม 230.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 1 ปี 2565 8.8 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.0 โดยมีปัจจัยหลักจากรายได้ในการขายไอน้ำให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกันเพิ่มขึ้น
- อัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัท อยู่ที่ร้อยละ 33.4 ในไตรมาส 2 ปี 2565 ลดลงเล็กน้อยจากร้อยละ 33.5 ในไตรมาส 1 ปี 2565
- กำไรสุทธิของกลุ่มบริษัท มีมูลค่า 55.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2 ปี 2564 4.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.7 โดยมีปัจจัยหลักจากการได้รับเงินชดเชยค่าประกันภัยและจากการเติบโตของรายได้ที่แข็งแกร่งจากการขายไอน้ำ ประกอบกับกลุ่มบริษัทมีความสามารถในการบริหารจัดการต้นทุนวัตถุดิบที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น

**YoY 1H/65 vs 1H/64**

- งวด 6 เดือนแรก ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานรวม 452.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวด 6 เดือนแรก ปี 2564 102.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.3 โดยมีปัจจัยหลักมาจากการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้า TBP ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในเดือนพฤษภาคม 2564 และการรับรู้รายได้ขายไอน้ำของโรงไฟฟ้า TBP ให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกันตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2564
- อัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัท อยู่ที่ร้อยละ 33.5 ในงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 ลดลงจากร้อยละ 37.2 ในงวด 6 เดือนแรก ปี 2564 เนื่องจากการปิดระบบสายส่งเป็นครั้งคราวจากการปรับปรุงถนนของกรมทางหลวง ส่งผลให้กลุ่มบริษัทไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้อย่างเต็มประสิทธิภาพ
- กำไรสุทธิของกลุ่มบริษัท มีมูลค่า 107.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก งวด 6 เดือนแรก ปี 2564 14.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.0 โดยมีปัจจัยหลักจากผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่งจากทุกธุรกิจทั้งจากการขายไฟฟ้า ขายน้ำและไอน้ำ และบริการกำจัดขยะ ประกอบกับกลุ่มบริษัทมีความสามารถในการบริหารจัดการต้นทุนวัตถุดิบที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น

## เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 2 ปี 2565



### เตรียมเสนอขายหุ้นสามัญต่อประชาชนทั่วไปครั้งแรก (IPO)

TGE จะเสนอขายหุ้น IPO จำนวนไม่เกิน 600 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้ (Par) หุ้นละ 0.5 บาท คิดเป็นไม่เกินร้อยละ 27.3 ของจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและชำระแล้วทั้งหมดภายหลังการออกและเสนอขายหุ้น โดยมีวัตถุประสงค์จะนำเงินที่ได้จากการระดมทุนไปใช้ในการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้า ชำระเงินกู้สถาบันการเงิน และเป็นเงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินธุรกิจ โดยปัจจุบันเปิดให้จองซื้อระหว่างวันที่ 9-11 สิงหาคม 2565 ที่ราคา 2 บาทต่อหุ้น



### การทำสัญญาขายไฟระยะสั้นของโรงไฟฟ้า TBP

เมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม 2565 โรงไฟฟ้า TBP ได้เข้าร่วมโครงการของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดยการทำสัญญาซื้อขายไฟระยะสั้นแบบปีต่อปี ไม่เกิน 2 ปี จำนวน 6.0 เมกะวัตต์ ภายใต้ระบบการรับซื้อไฟฟ้าแบบคงที่ที่อัตราขายไฟ 2.20 บาทต่อหน่วย เพื่อรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน



### โรงไฟฟ้าขยะชุมชน

โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน อยู่ระหว่างการพัฒนา ซึ่งปัจจุบันได้รับคัดเลือกจากองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น (อปท.) แล้ว และอยู่ระหว่างดำเนินการยื่นคำขอเสนอขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าภูมิภาค (กฟภ.) ก่อนเข้าล้งนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามี 3 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES SKW อ. วัฒนานคร จ.สระแก้ว โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES RBR อ.เมือง จ.ราชบุรี โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES CPN อ. เมือง จ.ชุมพร มีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 22 MW นอกจากนี้บริษัทฯ มีแผนขยายการลงทุนไปยังโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนประเภทอื่นที่มีศักยภาพทั้งในประเทศและต่างประเทศ เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ และก๊าซชีวภาพ เพื่อบรรลุเป้าหมายระยะยาวที่จะเพิ่มกำลังการผลิตติดตั้งเป็นมากกว่า 200 MW ภายในปี 2575



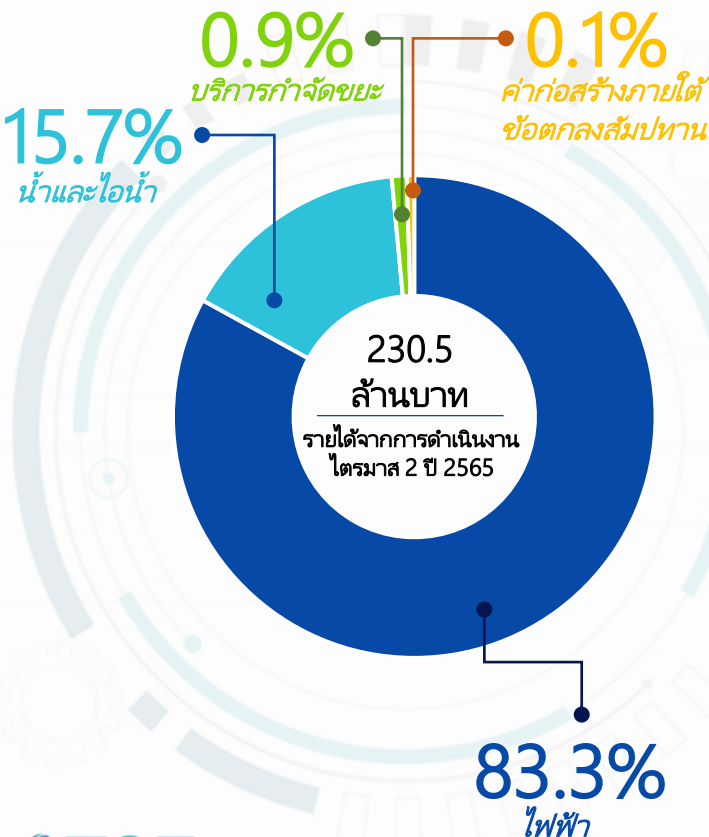
### ประมูลโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

บริษัทฯ เตรียมการเข้าประมูลโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนกับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น (อปท.) อีก 4 โครงการ ได้แก่ โรงไฟฟ้า TES PRI จ.ปราจีนบุรี, โรงไฟฟ้า TES CNT จ.ชัยนาท, โรงไฟฟ้า TES UBN จ.อุบลราชธานี และโรงไฟฟ้า TES TCN จ.สมุทรสาคร หากได้รับการคัดเลือกจาก อปท. คาดว่ากำลังการผลิตติดตั้งรวมของบริษัทในอีก 3 ปีข้างหน้า ภายหลังทั้ง 4 โครงการเริ่มดำเนินการแล้ว จะเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนขึ้นเป็น 90 MW และคาดว่าจะมีสัดส่วนรายได้ที่มาจากโรงไฟฟ้าขยะชุมชนเพิ่มเป็น 65% ของรายได้รวม

## ผลการดำเนินงานในไตรมาส 2 ปี 2565

ภาพรวมผลการดำเนินงาน	Q2/64	Q1/65	Q2/65	Change +/-		1H/64	1H/65	Change +/-
(หน่วย: ล้านบาท)				%YoY	%QoQ			%YoY
รายได้จากการดำเนินงาน	185.8	221.7	230.5	24.1%	4.0%	349.8	452.2	29.3%
ต้นทุนขาย	118.4	147.4	153.4	29.6%	4.1%	219.6	300.8	37.0%
กำไรขั้นต้น	67.4	74.3	77.1	14.4%	3.8%	130.2	151.4	16.3%
รายได้อื่น	0.5	11.5	4.1	720.0%	(64.3%)	0.8	15.6	1,850%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	8.2	21.6	10.1	23.2%	(53.2%)	16.0	31.7	98.1%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	(0.03)	0.1	(1.0)	3,233.3%	1,100.0%	(0.8)	(0.9)	12.5%
ต้นทุนทางการเงิน	11.2	12.5	13.2	17.9%	5.6%	21.1	25.7	21.8%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	48.5	51.8	56.9	17.4%	9.8%	93.1	108.6	16.6%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(0.1)	0.1	1.2	1,300.0%	1,100.0%	(0.2)	1.3	750.0%
กำไรสุทธิ	48.6	51.7	55.7	14.7%	7.7%	93.3	107.3	15.0%

## โครงสร้างรายได้จากการดำเนินงาน



## รายได้จากการขายไฟฟ้า

พลังงานไฟฟ้าจากชีวมวล ประกอบด้วย 3 โครงการ ได้แก่ TGE TPG TBP ซึ่งวัตถุประสงค์ที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ได้แก่ ทะลายปาล์ม เปล่า ทะลายปาล์มสับ และ เส้นใยปาล์ม เป็นต้น โดยมีกำลังผลิตไฟฟ้ารวม 29.7 เมกะวัตต์ โดยจัดจำหน่ายให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทเอกชนที่ไม่ได้อยู่ในกลุ่ม TGE

\*\*\*พลังงานไฟฟ้าจากขยะชุมชน อยู่ระหว่างยื่นคำขอเสนอขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ก่อนเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยคาดว่าจะ COD ภายในปี 2567\*\*\*

## รายได้จากการขายน้ำและไอ้่น้ำ

รายได้จากการขายน้ำ RO และไอ้่น้ำ ให้แก่บริษัทเอกชนที่ไม่ได้อยู่ในกลุ่ม TGE

## รายได้จากการให้บริการกำจัดขยะ

รายได้ที่เกิดจากโครงการโรงไฟฟ้าขยะที่สระแก้ว ซึ่งเป็นรายได้จากการรับจ้างกำจัดขยะให้กับ อปท.และเทศบาลที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสระแก้ว ส่วนโครงการโรงไฟฟ้าที่ราชบุรีและชุมพรจะเริ่มรับบริการเมื่อโรงไฟฟ้าสร้างเสร็จและเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

## รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน

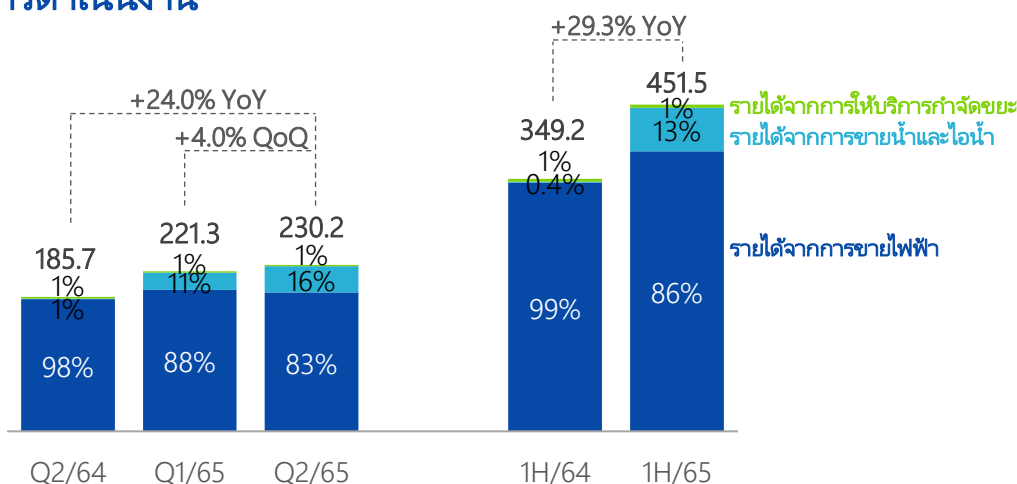
รายได้จากการรับก่อสร้างโรงไฟฟ้าขยะมูลฝอย โดยมีเงื่อนไขที่สำคัญคือมีการโอนสิทธิให้แก่หน่วยงานราชการส่วนท้องถิ่น เมื่อครบกำหนดตามสัญญากำจัดขยะมูลฝอย (BOOT) ซึ่งมีการบันทึกรายได้เท่ากับต้นทุนตามมาตรฐานบัญชี

## ภาพรวมธุรกิจรายประเภท

โครงสร้างรายได้	Q2/64	Q1/65	Q2/65	Change +/-		1H/64	1H/65	Change +/-
				%YoY	%QoQ			%YoY
(หน่วย: ล้านบาท)								
รายได้จากการขายไฟฟ้า	182.5	195.4	191.9	5.2%	(1.8%)	343.7	387.2	12.7%
รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำ	1.1	23.9	36.2	3,190.9%	51.5%	1.5	60.1	3,906.7%
รายได้จากการให้บริการกำจัดขยะ	2.1	2.0	2.1	-	5.0%	4.0	4.2	5.0%
รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	0.1	0.4	0.3	200.0%	(25.0%)	0.6	0.7	16.7%
<b>รวมรายได้จากการดำเนินงาน</b>	<b>185.8</b>	<b>221.7</b>	<b>230.5</b>	<b>24.1%</b>	<b>4.0%</b>	<b>349.8</b>	<b>452.2</b>	<b>29.3%</b>
รายได้อื่น	0.5	11.5	4.1	720.0%	(64.3%)	0.8	15.6	1,850.0%
<b>รวมรายได้</b>	<b>186.3</b>	<b>233.2</b>	<b>234.6</b>	<b>25.9%</b>	<b>0.6%</b>	<b>350.6</b>	<b>467.8</b>	<b>33.4%</b>

### 1. รายได้จากการดำเนินงาน

หน่วย: ล้านบาท, %



\* ไม่รวมรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน\*

#### YoY Q2/65 vs Q2/64

ในไตรมาส 2 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 230.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2 ปี 2564 44.5 ล้านบาท หรือร้อยละ 24.0 โดยมีปัจจัยหลักดังต่อไปนี้:

- **รายได้จากการขายไฟฟ้า:** ในไตรมาส 2 ปี 2565 มีมูลค่า 191.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.2 โดยมีปัจจัยหลักจากการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้า TBP ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในเดือนพฤษภาคม 2564
- **รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำ:** ในไตรมาส 2 ปี 2565 มีมูลค่า 36.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 35.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 3,190.9 เนื่องจากการรับรู้รายได้ขายไอน้ำของโรงไฟฟ้า TBP ให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกันตั้งแต่มกราคม 2564
- **รายได้จากการให้บริการกำจัดขยะ:** ในไตรมาส 2 ปี 2565 มีมูลค่า 2.1 ล้านบาท ไม่เปลี่ยนแปลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2564

#### QoQ Q2/65 vs Q1/65

ในไตรมาส 2 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 230.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 1 ปี 2565 8.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.0 โดยมีปัจจัยหลักดังต่อไปนี้:

- **รายได้จากการขายไฟฟ้า:** ในไตรมาส 2 ปี 2565 มีมูลค่า 191.9 ล้านบาท ลดลงเล็กน้อย 3.5 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.8 ซึ่งแสดงให้เห็นถึงความสามารถในการรักษาระดับการผลิตกระแสไฟฟ้า
- **รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำ:** ในไตรมาส 2 ปี 2565 มีมูลค่า 36.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 51.5 โดยมีปัจจัยหลักจากรายได้ในการขายไอน้ำให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นการใช้หม้อไอน้ำได้อย่างเต็มประสิทธิภาพ
- **รายได้จากการให้บริการกำจัดขยะ:** ในไตรมาส 2 ปี 2565 มีมูลค่า 2.1 ล้านบาท ลดลงเล็กน้อยจำนวน 0.1 หรือร้อยละ 5.0

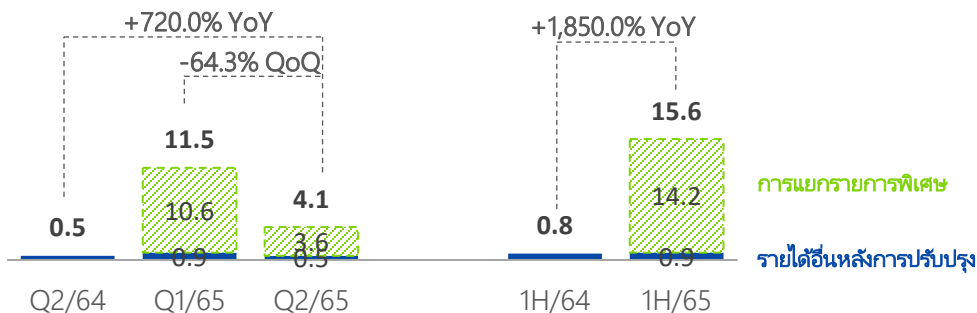
YoY 1H/65 vs 1H/64

งวด 6 เดือนแรก ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 451.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จากงวด 6 เดือนแรก ปี 2564 102.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.3 โดยมีปัจจัยหลักดังต่อไปนี้:

- รายได้จากการขายไฟฟ้า: ในไตรมาส 2 ปี 2565 มีมูลค่า 387.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 43.5 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.7 โดยมีปัจจัยหลักจากการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้า TBP ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในเดือนพฤษภาคม 2564
- รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำ: ในไตรมาส 2 ปี 2565 มีมูลค่า 60.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 58.6 ล้านบาท หรือร้อยละ 3,906.7 เนื่องจากการรับรู้รายได้ขายไอน้ำของโรงไฟฟ้า TBP ให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกันตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2564
- รายได้จากการให้บริการกำจัดขยะ: ในไตรมาส 2 ปี 2565 มีมูลค่า 4.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจำนวน 0.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.0

2. รายได้อื่น

หน่วย: ล้านบาท, %



YoY Q2/65 vs Q2/64

ในไตรมาส 2 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้อื่น จำนวน 4.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2 ปี 2564 3.6 ล้านบาท หรือร้อยละ 720.0 โดยมีปัจจัยจากในเดือนมิถุนายน กลุ่มบริษัทได้รับรายได้พิเศษจากเงินชดเชยค่าประกันภัยจากเหตุการณ์ไฟไหม้เครื่องจักรปี 2564 อย่างไรก็ตามแสดงให้เห็นถึงความสามารถในการวางแผนเพื่อป้องกันการสูญเสียจากเหตุการณ์ที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้

QoQ Q2/65 vs Q1/65

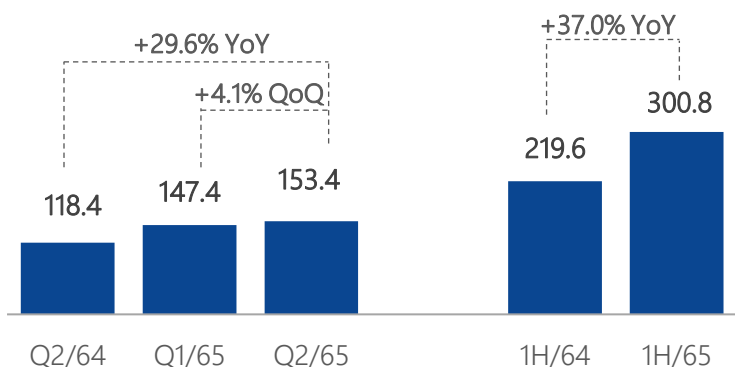
ในไตรมาส 2 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้อื่น จำนวน 4.1 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 1 ปี 2565 11.5 ล้านบาท หรือร้อยละ 64.3 โดยในไตรมาส 1 ปี 2565 กลุ่มบริษัทได้รับรายได้พิเศษจากเงินชดเชยค่าประกันภัยจากเหตุการณ์ไฟไหม้วัตถุดิบทะเลสาบปาล์มเปลา มูลค่า 10.6 ล้านบาท และในไตรมาส 2 ปี 2565 ได้รับเงินค่าชดเชยประกันภัยจากเหตุการณ์ไฟไหม้เครื่องจักรปี 2564 มูลค่า 3.6 ล้านบาท ดังนั้นหากไม่รวมรายการพิเศษพบว่ากลุ่มบริษัทมีรายได้อื่นหลังการปรับปรุงลดลง 0.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 44.4 อย่างไรก็ตามแสดงให้เห็นถึงความสามารถในการวางแผนเพื่อป้องกันการสูญเสียจากเหตุการณ์ที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้

YoY 1H/65 vs 1H/64

งวด 6 เดือนแรก ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้อื่น จำนวน 15.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวด 6 เดือนแรก ปี 2564 14.8 ล้านบาท หรือร้อยละ 1,850.0 โดยมีปัจจัยจากในปี 2565 กลุ่มบริษัทได้รับเงินชดเชยค่าประกันภัยจากเหตุการณ์ไฟไหม้ในปี 2564 อย่างไรก็ตามแสดงให้เห็นถึงความสามารถในการวางแผนเพื่อป้องกันการสูญเสียจากเหตุการณ์ที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้

3. ต้นทุนขาย

หน่วย: ล้านบาท, %



YoY Q2/65 vs Q2/64

ในไตรมาส 2 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนขาย จำนวน 153.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2 ปี 2564 35.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.6 สอดคล้องกับรายได้ของโครงการไฟฟ้า TBP ที่เพิ่มขึ้น

QoQ Q2/65 vs Q1/64

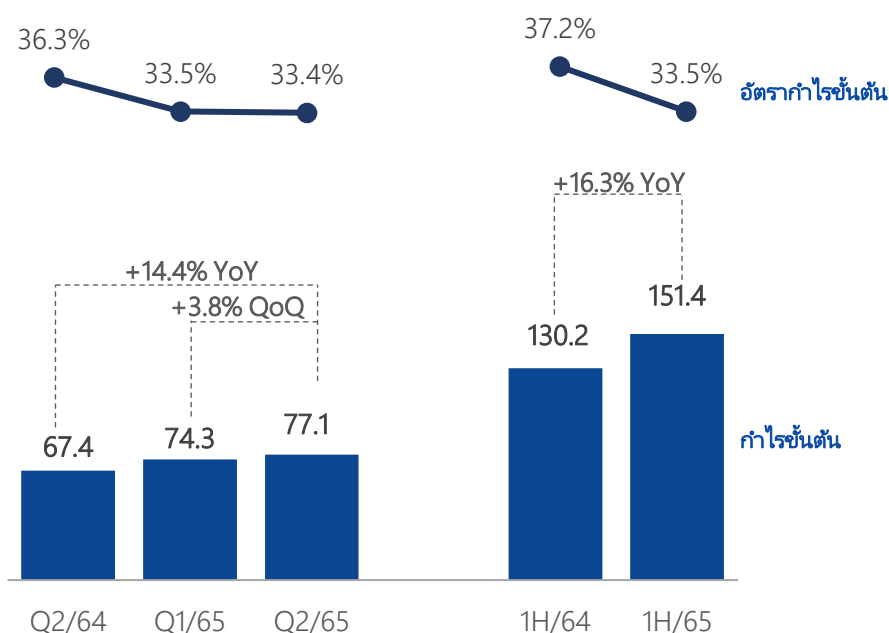
ในไตรมาส 2 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนขาย จำนวน 153.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 1 ปี 2565 6.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.1 สอดคล้องกับรายได้ของโครงการไฟฟ้า TBP ที่เพิ่มขึ้น

YoY 1H/65 vs 1H/64

งวด 6 เดือนแรก ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนขาย จำนวน 300.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวด 6 เดือนแรก ปี 2564 81.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 37.0 สอดคล้องกับรายได้ของโครงการไฟฟ้า TBP ที่เพิ่มขึ้น

### 4. กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้น

หน่วย: ล้านบาท, %



YoY Q2/65 vs Q2/64

**กำไรขั้นต้น:** ในไตรมาส 2 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้น จำนวน 77.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2 ปี 2564 9.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.4 เนื่องจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโครงการไฟฟ้า TBP ในเดือนพฤษภาคม 2564 เป็นผลให้ในไตรมาส 2 ปี 2565 รับรู้รายได้เต็มไตรมาส

**อัตรากำไรขั้นต้น:** อัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 33.4 ปรับตัวลดลงจากร้อยละ 36.3 ในไตรมาส 2 ปี 2564 เนื่องจากการปิดระบบสายส่งเป็นครั้งคราวจากการปรับปรุงถนนของกรมทางหลวงส่งผลให้กลุ่มบริษัทไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้อย่างเต็มประสิทธิภาพ

QoQ Q2/65 vs Q1/65

**กำไรขั้นต้น:** ในไตรมาส 2 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้น จำนวน 77.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 1 ปี 2565 2.8 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.8 เนื่องจากในไตรมาส 2 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมกับ กฟภ. ของโรงไฟฟ้า TBP เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มจำนวน 6 เมกะวัตต์ ระยะเวลาไม่เกิน 2 ปี โดยคิดอัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบคงที่ (FiT fixed)

**อัตรากำไรขั้นต้น:** อัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 33.4 ปรับตัวลดลงเล็กน้อยจากร้อยละ 33.5 ในไตรมาส 1 ปี 2565

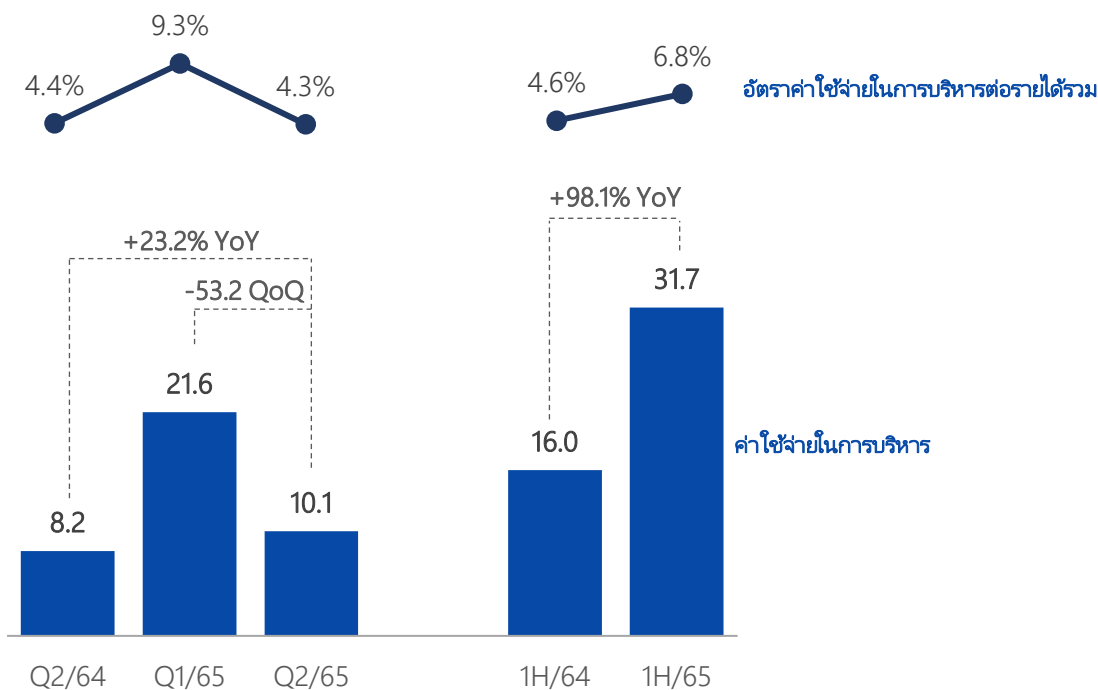
YoY 1H/65 vs 1H/64

**กำไรขั้นต้น:** ในงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้น จำนวน 151.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวด 6 เดือนแรก ปี 2564 21.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.3 เนื่องจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโครงการไฟฟ้า TBP ในเดือนพฤษภาคม 2564 เป็นผลให้งวด 6 เดือนแรก ปี 2565 รับรู้รายได้เต็มงวด

**อัตรากำไรขั้นต้น:** อัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 33.5 ปรับตัวลดลงจากร้อยละ 37.2 ในงวด 6 เดือนแรก ปี 2564 เนื่องจากการปิดระบบสายส่งเป็นครั้งคราวจากการปรับปรุงถนนของกรมทางหลวงส่งผลให้กลุ่มบริษัทไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้อย่างเต็มประสิทธิภาพ

5. ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

หน่วย: ล้านบาท, %



YoY Q2/65 vs Q2/64

**ค่าใช้จ่ายในการบริหาร:** ในไตรมาส 2 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 10.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2 ปี 2564 1.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.2 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของค่าธรรมเนียมที่ปรึกษาทางการเงินในการเข้าจดทะเบียนเพื่อซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์เป็นครั้งแรก (IPO)

**อัตรากำไรขั้นต้น:** อัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 33.5 ปรับตัวลดลงจากร้อยละ 37.2 ในงวด 6 เดือนแรก ปี 2564 เนื่องจากการปิดระบบสายส่งเป็นครั้งคราวจากการปรับปรุงถนนของกรมทางหลวงส่งผลให้กลุ่มบริษัทไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้อย่างเต็มประสิทธิภาพ



QoQ Q2/65 vs Q1/65

**ค่าใช้จ่ายในการบริหาร:** ไตรมาส 2 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 10.1 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 1 ปี 2565 11.5 ล้านบาท หรือร้อยละ 53.2 เนื่องจากในเดือนมกราคม กลุ่มบริษัทมีการตัดจำหน่าย (Write off) วัตถุประสงค์ที่ได้รับความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟไหม้หะลายปาล์มเปลา จำนวน 11.9 ล้านบาท หากไม่รวมค่าใช้จ่ายรายการพิเศษพบว่ากลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหารหลังการปรับปรุงเพิ่มขึ้นเล็กน้อย จำนวน 0.4 ล้านบาท

**อัตราค่าใช้จ่ายในการบริหารต่อรายได้รวม:** อัตราค่าใช้จ่ายในการบริหารต่อรายได้รวมอยู่ที่ร้อยละ 4.3 ปรับตัวดีขึ้นจากร้อยละ 9.3 ในไตรมาส 1 ปี 2565 เนื่องจากไม่มีการตัดจำหน่าย (Write off) วัตถุประสงค์ในไตรมาส 2 ปี 2565 ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลง ประกอบกับกลุ่มบริษัทมีความสามารถในการบริหารจัดการต้นทุนที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น

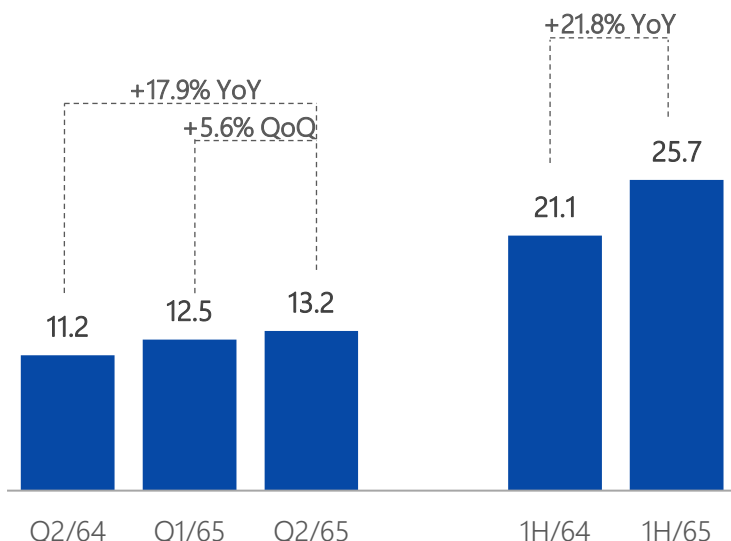
YoY 1H/65 vs 1H/64

**ค่าใช้จ่ายในการบริหาร:** ในงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 31.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวด 6 เดือนแรก ปี 2564 15.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 98.1 เนื่องจากในเดือนมกราคม กลุ่มบริษัทมีการตัดจำหน่าย (Write off) วัตถุประสงค์ที่ได้รับความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟไหม้หะลายปาล์มเปลา จำนวน 11.9 ล้านบาท หากไม่รวมค่าใช้จ่ายรายการพิเศษพบว่ากลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหารหลังการปรับปรุงเพิ่มขึ้น จำนวน 3.8 ล้านบาท ปัจจัยจากการเพิ่มขึ้นของค่าธรรมเนียมที่ปรึกษาทางการเงินในการเข้าจดทะเบียนเพื่อซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์เป็นครั้งแรก (IPO)

**อัตราค่าใช้จ่ายในการบริหารต่อรายได้รวม:** อัตราค่าใช้จ่ายในการบริหารต่อรายได้รวมอยู่ที่ร้อยละ 6.8 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 4.6 ในงวด 6 เดือนแรก ปี 2564 เนื่องการเพิ่มขึ้นของค่าธรรมเนียมที่ปรึกษาทางการเงินในการเข้าจดทะเบียนเพื่อซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์เป็นครั้งแรก (IPO)

## 6. ต้นทุนทางการเงิน

หน่วย: ล้านบาท, %



YoY Q2/65 vs Q2/64

ในไตรมาส 2 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 13.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2 ปี 2564 2.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.9 โดยมีปัจจัยหลักจากการเพิ่มขึ้นของดอกเบี้ยจ่ายโรงไฟฟ้า TBP จากการที่กลุ่มบริษัทรับรู้เป็นต้นทุนทางการเงินแทนการรับรู้ต้นทุนสินทรัพย์ เนื่องจากโรงไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

**QoQ Q2/65 vs Q1/65**

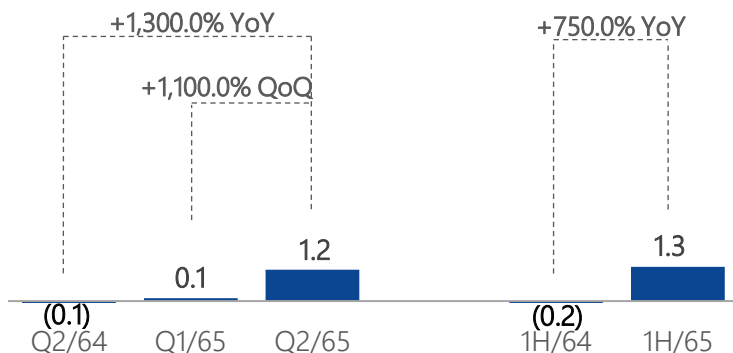
ในไตรมาส 2 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 13.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 1 ปี 2565 0.7 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 5.6 โดยมีปัจจัยหลักจากการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนของกิจการ

**YoY 1H/65 vs 1H/64**

งวด 6 เดือนแรก ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 25.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวด 6 เดือนแรก ปี 2564 4.6 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.8 โดยมีปัจจัยหลักจากการเพิ่มขึ้นของดอกเบี้ยจ่ายโรงไฟฟ้า TBP จากการที่กลุ่มบริษัทรับรู้เป็นต้นทุนทางการเงินแทนการรับรู้ต้นทุนสินทรัพย์ เนื่องจากโรงไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

## 7. ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

หน่วย: ล้านบาท, %



**YoY Q2/65 vs Q2/64**

ในไตรมาส 2 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 1.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2 ปี 2564 1.3 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 1,300.0 โดยมีปัจจัยหลักจากการสิ้นสุดสิทธิในการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลของโรงไฟฟ้า TGE จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ตั้งแต่วันที่ 7 พฤษภาคม 2565 อย่างไรก็ตามบริษัทฯ จะยังคงได้รับสิทธิการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล ในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากกติ เป็นระยะเวลา 5 ปี จนถึงวันที่ 7 พฤษภาคม 2570

**QoQ Q2/65 vs Q1/65**

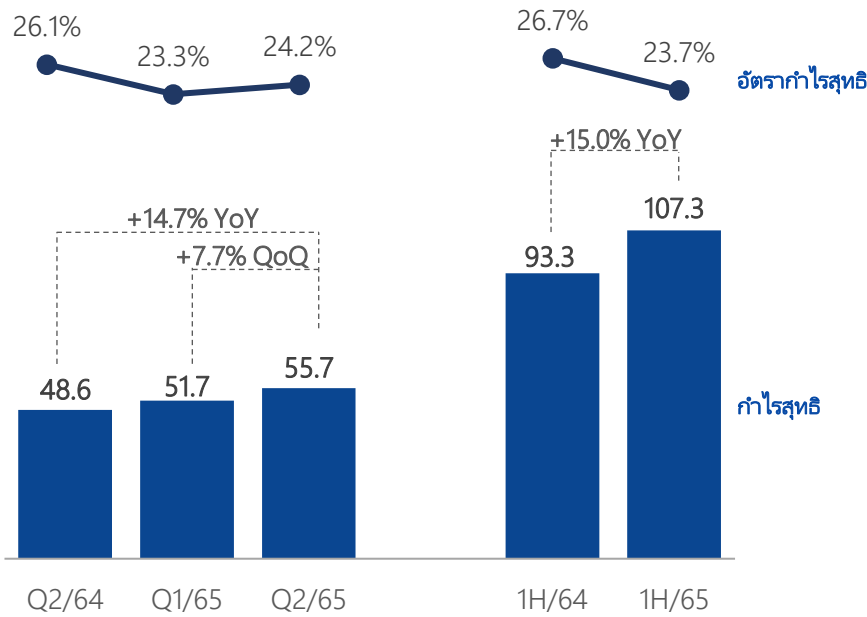
ในไตรมาส 2 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 1.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 1 ปี 2565 1.1 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 1,100.0 โดยมีปัจจัยหลักจากการสิ้นสุดสิทธิในการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลของโรงไฟฟ้า TGE จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ตั้งแต่วันที่ 7 พฤษภาคม 2565 อย่างไรก็ตามบริษัทฯ จะยังคงได้รับสิทธิการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล ในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากกติ เป็นระยะเวลา 5 ปี จนถึงวันที่ 7 พฤษภาคม 2570

**YoY 1H/65 vs 1H/64**

งวด 6 เดือนแรก ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 1.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวด 6 เดือนแรก ปี 2564 1.5 ล้านบาท หรือร้อยละ 750.0 โดยมีปัจจัยหลักจากการสิ้นสุดสิทธิในการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลของโรงไฟฟ้า TGE จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ตั้งแต่วันที่ 7 พฤษภาคม 2565 อย่างไรก็ตามบริษัทฯ จะยังคงได้รับสิทธิการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากกติ เป็นระยะเวลา 5 ปี จนถึงวันที่ 7 พฤษภาคม 2570

## 8. กำไรสุทธิและอัตรากำไรสุทธิ

หน่วย: ล้านบาท, %



### YoY Q2/65 vs Q2/64

**กำไรสุทธิ:** ในไตรมาส 2 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีกำไรสุทธิ จำนวน 55.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2 ปี 2564 7.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.7 จากการเติบโตของรายได้ที่แข็งแกร่งจากการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้า TBP ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์และความสามารถในการรักษารายได้จากค่าบริการกำจัดขยะ ประกอบกับกลุ่มบริษัทมีความสามารถในการบริหารจัดการต้นทุนที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น

**อัตรากำไรสุทธิ:** อัตรากำไรสุทธิอยู่ที่ร้อยละ 24.2 ปรับตัวลดลงจากร้อยละ 26.1 ในไตรมาส 2 ปี 2564 โดยมีปัจจัยหลักจากการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้ระบบการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษ (FiT Premium) ของโรงไฟฟ้า TGE ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2565 และการเพิ่มขึ้นของต้นทุนทางการเงิน ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากการสิ้นสุดสิทธิในการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล รวมถึงค่าธรรมเนียมที่ปรึกษาทางการเงินในการเข้าจดทะเบียนเพื่อซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์เป็นครั้งแรก (IPO)

### QoQ Q2/65 vs Q1/65

**กำไรสุทธิ:** ในไตรมาส 2 ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีกำไรสุทธิ จำนวน 55.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 1 ปี 2565 4.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.7 โดยมีปัจจัยหลักจากการได้รับเงินชดเชยค่าประกันภัยและจากการเติบโตของรายได้ที่แข็งแกร่งจากการขายไอน้ำ แม้ว่ารายได้จากการขายไฟฟ้าและรายได้จากการให้บริการกำจัดขยะจะลดลงเล็กน้อย ประกอบกับกลุ่มบริษัทมีความสามารถในการบริหารจัดการต้นทุนวัตถุดิบที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น

**อัตรากำไรสุทธิ:** อัตรากำไรสุทธิอยู่ที่ร้อยละ 24.2 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 23.3 ในไตรมาส 1 ปี 2565 เนื่องจากได้รับเงินชดเชยค่าประกันภัย ประกอบกับกลุ่มบริษัทมีความสามารถในการบริหารจัดการต้นทุนวัตถุดิบที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น

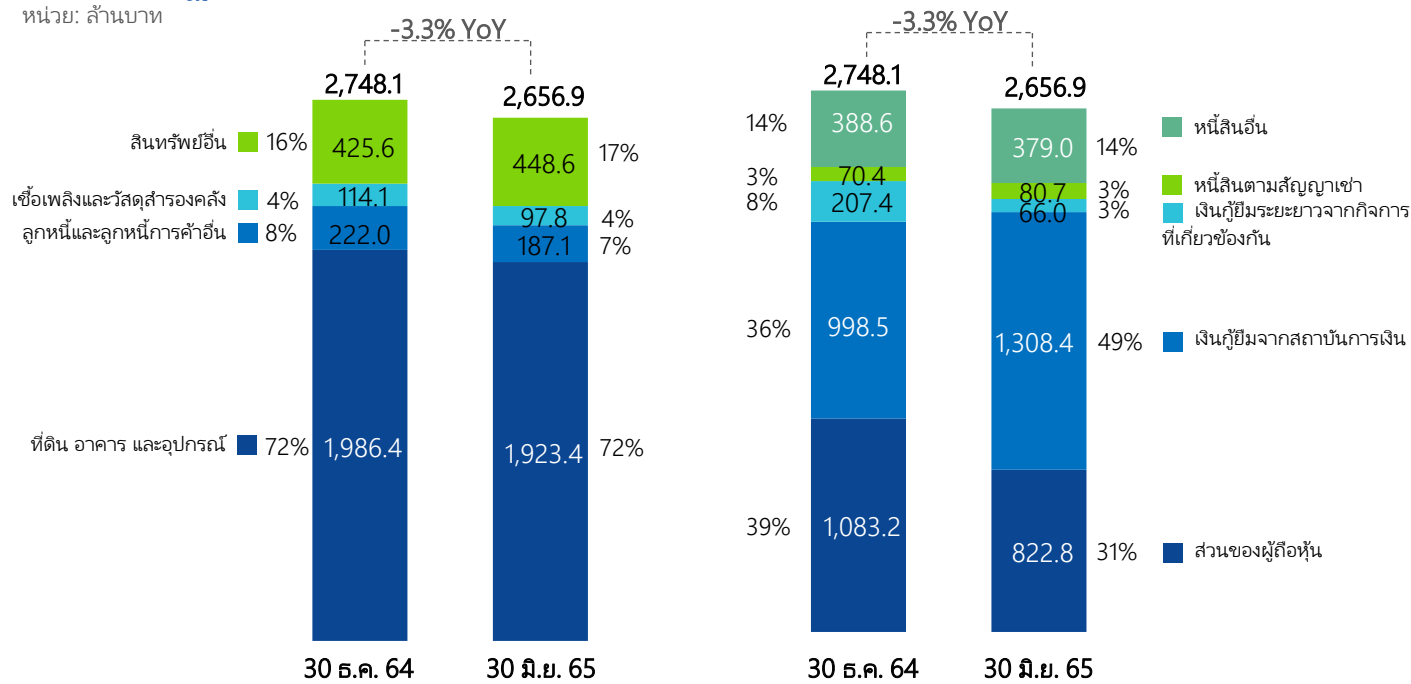
### YoY 1H/65 vs 1H/64

**กำไรสุทธิ:** งวด 6 เดือนแรก ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีกำไรสุทธิ จำนวน 107.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวด 6 เดือนแรก ปี 2564 14.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.0 จากผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่งจากทุกธุรกิจทั้งจากการขายไฟฟ้า ขายน้ำและไอน้ำ และบริการกำจัดขยะ ประกอบกับกลุ่มบริษัทมีความสามารถในการบริหารจัดการต้นทุนวัตถุดิบที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น

**อัตรากำไรสุทธิ:** อัตรากำไรสุทธิอยู่ที่ร้อยละ 23.7 ปรับตัวลดลงจากร้อยละ 26.7 ในงวด 6 เดือนแรก ปี 2564 โดยมีปัจจัยหลักจากการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้ระบบการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษ (FiT Premium) ของโรงไฟฟ้า TGE ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2565 และการเพิ่มขึ้นของต้นทุนทางการเงิน ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากการสิ้นสุดสิทธิในการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล รวมถึงค่าธรรมเนียมที่ปรึกษาทางการเงินในการเข้าจดทะเบียนเพื่อซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์เป็นครั้งแรก (IPO)

## งบแสดงฐานะทางการเงิน

หน่วย: ล้านบาท



### สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์รวม 2,656.9 ล้านบาท ลดลง 91.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.3 จากวันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยมีการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญดังนี้:

- เชื่อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง:** ลดลง 16.3 ล้านบาท เนื่องจากในช่วงสิ้นปีกลุ่มบริษัทมีการสำรองวัตถุดิบชีวมวลในช่วงฤดูเก็บเกี่ยวเพื่อรองรับการผลิตของโรงไฟฟ้า TBP ในช่วงปลายปีถึงไตรมาส 1 ปี 2565 ส่งผลให้ปี 2565 มีการสำรองวัตถุดิบชีวมวลลดลง
- ลูกหนี้และลูกหนี้การค้าอื่น:** ลดลง 34.9 ล้านบาท เนื่องจากได้รับเงินชดเชยค่าประกันภัยจากเหตุการณ์ไฟไหม้
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์:** ลดลง 63.0 ล้านบาท จากการตัดค่าเสื่อมราคาประจำงวดบัญชี

### หนี้สิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 กลุ่มบริษัทมีหนี้สินรวม 1,834.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 169.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.2 จากวันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยมีการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญดังนี้:

- หนี้สินตามสัญญาเช่า:** เพิ่มขึ้น 10.3 ล้านบาท เนื่องจากมีสัญญาเช่าฉบับใหม่จากการย้ายอาคารสำนักงานใหม่ในเดือนมิถุนายนของ TGE
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน:** ลดลง 141.4 ล้านบาท เนื่องจากการปรับโครงสร้างเงินทุนของกลุ่มบริษัทโดยพยายามลดการพึ่งพิงกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน:** เพิ่มขึ้น 309.9 ล้านบาท เพื่อนำมาชำระกิจการที่เกี่ยวข้องกัน และใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในกิจการ

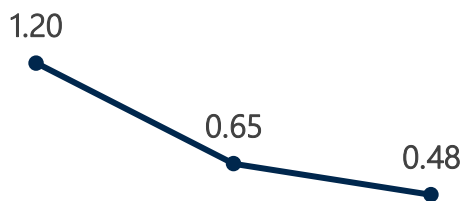
### ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 กลุ่มบริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้น 822.8 ล้านบาท ลดลง 260.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 24.0 จากวันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยมีปัจจัยหลักจากการจ่ายเงินปันผล

## อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

### อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน

หน่วย: เท่า



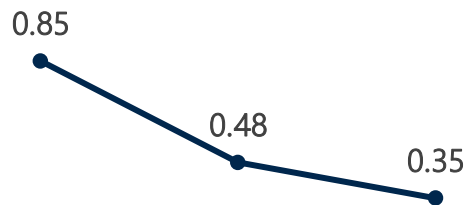
Q2/64

Q1/65

Q2/65

### อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียนเร็ว

หน่วย: เท่า



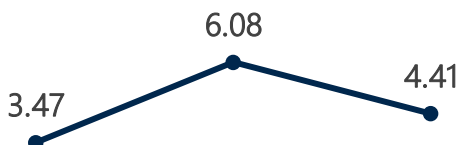
Q2/64

Q1/65

Q2/65

### อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า

หน่วย: เท่า



Q2/64

Q1/65

Q2/65

### อัตราส่วนหนี้สินต่อผู้ถือหุ้น (D/E Ratio)

หน่วย: เท่า



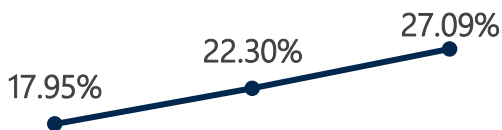
Q2/64

Q1/65

Q2/65

### อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ROE)

หน่วย: %



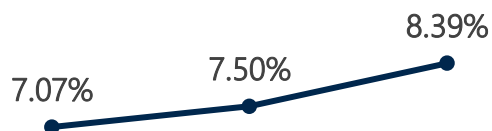
Q2/64

Q1/65

Q2/65

### อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (ROA)

หน่วย: %



Q2/64

Q1/65

Q2/65

## ภาคผนวก

ธุรกิจโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ตามประเภทเชื้อเพลิงในการผลิต มี 2 ประเภท

### 1. โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วทั้ง 3 โครงการ ดังตาราง

โรงไฟฟ้า / ที่ตั้ง	ดำเนินการโดย	ประเภท / เชื้อเพลิง	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	ปริมาณไฟฟ้าที่เสนอขายระยะยาว (เมกะวัตต์)/ <sup>1</sup>	ปริมาณไฟฟ้าที่เสนอขายระยะสั้น (เมกะวัตต์)/ <sup>1</sup>	วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล TGE (อ.ท่าฉาง จ. สุราษฎร์ธานี)	TGE	VSPP / ชีวมวล	9.9	7.2	-	8 พ.ค. 2557
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล TPG (อ.ท่าฉาง จ. สุราษฎร์ธานี)	TPG	VSPP / ชีวมวล	9.9	9.7	-	7 พ.ย. 2562
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล TBP (อ.ท่าฉาง จ. สุราษฎร์ธานี)	TBP	VSPP / ชีวมวล	9.9	3.4	6.0	25 พ.ค. 2564
<b>รวม</b>			<b>29.7</b>	<b>20.3</b>	<b>6.0</b>	

### 2. โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

2.1 โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา จำนวน 3 โครงการ ดังตาราง

โรงไฟฟ้า / ที่ตั้ง	ดำเนินการโดย	ประเภท / เชื้อเพลิง	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	ปริมาณไฟฟ้าที่เสนอขาย (เมกะวัตต์)/ <sup>1</sup>	วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES SKW (อ.วัฒนานคร จ.สระแก้ว)	TES SKW	VSPP / ขยะชุมชน	8.0	6.0	ภายในปี 2567
โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES RBR (อ.เมือง จ.ราชบุรี)	TES RBR	VSPP / ขยะชุมชน	8.0	6.0	ภายในปี 2567
โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES CPN (อ.เมือง จ.ชุมพร)	TES CPN	VSPP / ขยะชุมชน	6.0	4.0	ภายในปี 2567
<b>รวม</b>			<b>22.0</b>	<b>16.0</b>	

2.2 โครงการที่อยู่ระหว่างเตรียมเข้าประมูลโครงการกับ อปท. จำนวน 4 โครงการ ดังตาราง

โรงไฟฟ้า / ที่ตั้ง	ดำเนินการโดย	ประเภท / เชื้อเพลิง
1. โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES PRI (จ. ปราจีนบุรี)	TES PRI	VSPP / ขยะชุมชน
2. โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES CNT (จ. ชัยนาท)	TES CNT	VSPP / ขยะชุมชน
3. โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES UBN (จ. อุบลราชธานี)	TES UBN	VSPP / ขยะชุมชน
4. โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES TCN (จ. สมุทรสาคร)	TES TCN	VSPP / ขยะชุมชน