



THACHANG GREEN ENERGY

# EMPOWERING SUSTAINABILITY



## คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (MD&A)

ไตรมาส 2 ปี 2566

**สรุปสาระสำคัญ**

สรุปผลการดำเนินงาน	Q2/65	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง +/-		1H/65	1H/66	เปลี่ยนแปลง +/-
				%YoY	%QoQ			
หน่วย : ล้านบาท				%YoY	%QoQ			%YoY
รายได้จากการดำเนินงาน	230.4	234.9	235.3	2.1%	0.2%	452.2	470.2	4.0%
กำไรขั้นต้น	77.0	85.1	83.5	8.4%	(1.9%)	151.4	168.6	11.4%
EBITDA	105.2	110.3	108.0	2.6%	(2.1%)	203.6	218.2	7.2%
กำไรสุทธิ	55.7	63.0	58.5	5.0%	(7.2%)	107.4	121.6	13.2%
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	33.4%	36.2%	35.5%	2.1%	(0.7%)	33.5%	35.9%	2.4%
อัตรากำไร EBITDA (%)	45.6%	47.0%	45.9%	0.3%	(1.1%)	45.0%	46.4%	1.4%
อัตรากำไรสุทธิ (%)	24.2%	26.8%	24.9%	0.7%	(2.0%)	23.7%	25.9%	2.2%

ในไตรมาส 2/2566 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 235.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.1 และมีกำไรสุทธิ 58.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2.8 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.0 จากไตรมาส 2/2565 โดยมีปัจจัยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไฟฟ้า เนื่องด้วยการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า FIT และค่า Ft (Float time) และประกอบกับมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมของโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อย (TBP) จำนวน 6 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ ภายในปี 2567 กลุ่มบริษัทคาดว่าจะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งโดยรวมประมาณ 90 เมกะวัตต์ (MW) ตลอดจนมีแผนในการรุกเข้าสู่โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดอื่นๆ พร้อมทั้งจะนำเทคโนโลยีที่ทันสมัยมาประยุกต์ใช้เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า และรุกตลาดตลาดคาร์บอนเครดิตเพื่อตอบสนองแนวโน้มในอนาคตที่จะมีความต้องการคาร์บอนเครดิตมากขึ้น รวมถึงเดินหน้าเจรจากับพันธมิตรทางธุรกิจทั้งในประเทศและต่างประเทศ

**YoY Q2/66 vs Q2/65 และ 1H/66 vs 1H/65**

- ในไตรมาส 2/2566 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานรวม 235.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2/2565 4.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.1 และสำหรับงวด 6 เดือนแรก ปี 2566 มีรายได้จากการดำเนินงานรวม 470.2 เพิ่มขึ้นจากงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 18.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.0 โดยมีปัจจัยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไฟฟ้า อันเกิดจากการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า FIT และค่า Ft (Float time) ประกอบกับมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมของโรงไฟฟ้า TBP จำนวน 6 เมกะวัตต์
- อัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัท อยู่ที่ร้อยละ 35.5 ในไตรมาส 2/2566 เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 33.4 ในไตรมาส 2/2565 และอัตรากำไรขั้นต้น งวด 6 เดือนแรก ปี 2566 อยู่ที่ร้อยละ 35.9 เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 33.5 ในช่วง 6 เดือนแรก ปี 2565 เนื่องจากราคาขายไฟฟ้าที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นประกอบกับมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมของ TBP ตามที่กล่าวข้างต้น รวมถึงต้นทุนราคาวัตถุดิบที่ปรับตัวลดลงจากการเข้าสู่ช่วงฤดูผลผลิตป่าส้ม ตลอดจนความสามารถในการบริหารจัดการต้นทุนที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น
- กำไรสุทธิของกลุ่มบริษัทสำหรับไตรมาสและงวดหกเดือนแรกปี 2566 สูงกว่างวดเดียวกันของปีก่อน โดยสำหรับไตรมาส 2/2566 กำไรสุทธิมีจำนวน 58.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2.8 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.0 ในขณะที่กำไรสุทธิสำหรับงวด 6 เดือนแรก ปี 2566 มีจำนวน 121.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 14.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.2 จากปัจจัยหลักจากราคาขายไฟฟ้าที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นและการเพิ่มปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าของบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง รวมถึงต้นทุนค่าวัตถุดิบที่ลดลง ดังที่กล่าวข้างต้น

**QoQ Q2/66 vs Q1/66**

- ในไตรมาส 2/2566 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานรวม 235.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากไตรมาส 1/2566 0.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.2 ซึ่งเกิดจากปริมาณจำหน่ายไฟฟ้าที่สูงขึ้น
- อัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัทอยู่ที่ร้อยละ 35.5 ลดลงเล็กน้อยจากร้อยละ 36.2 ในไตรมาส 1/2566 เนื่องจากราคาขายไฟฟ้าบางส่วนที่ปรับตัวลดลงตามค่า Ft (Float time) ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2566 ตามมาตรการช่วยเหลือชั่วคราวของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทั้งนี้เนื่องจากรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าส่วนใหญ่ (มากกว่า 82%) จำหน่ายตามเงื่อนไข FIT ซึ่งไม่ได้รับผลกระทบจากมาตรการดังกล่าว รายได้รวมของกลุ่มบริษัทจึงไม่ได้รับผลกระทบอย่างมีสาระสำคัญ
- กำไรสุทธิของกลุ่มบริษัท มีจำนวน 58.5 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 1/2566 4.5 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.2 โดยมีปัจจัยหลักจากราคาขายไฟฟ้าที่ปรับตัวลดลงตามค่า Ft (Float time) ตามที่กล่าวข้างต้น และค่าบริการความเห็นที่ปรึกษาทางการเงินอิสระในการเซ็นสัญญาโรงไฟฟ้าขยะมูลฝอย จังหวัดชัยนาท

## 🏆 เหตุการณ์สำคัญในปี 2566



### โรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES SKW, TES CPN, และ TES RBR เซ็นสัญญา PPA กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ระหว่างเดือนเมษายนและพฤษภาคม 2566 บริษัทในกลุ่มได้เซ็นสัญญา (PPA) เพิ่มอีก 3 สัญญา กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จังหวัดสระแก้ว ชุมพร และราชบุรี (SKW, CPN และ RBR) จำนวน 6 เมกะวัตต์ 4 เมกะวัตต์ และ 6 เมกะวัตต์ ตามลำดับ ขั้นตอนต่อไปจะเริ่มลงพื้นที่และเริ่มก่อสร้าง โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างจัดจ้างผู้รับเหมา EPC (วิศวกรรม การจัดซื้อ และการก่อสร้าง) โดยเริ่มขั้นตอนการออกแบบ และขอใบอนุญาตก่อสร้างตามกฎหมาย ซึ่งหลังจากนั้นจะมีการก่อสร้างในระยะเวลาประมาณ 20 เดือน โดยบริษัท เชื่อว่าจะสามารถก่อสร้างเสร็จและเริ่มรับรู้รายได้ในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2568



### TBP คว้าใบรับรอง 'คาร์บอนเครดิต' 88,581 ตัน

เมื่อเดือนมิถุนายน 2566 โรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัท ท่าฉางไปโอเพาเวอร์ จำกัด (TBP) ซึ่งเป็น บริษัทย่อยของ TGE ได้รับการรับรองปริมาณก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ จากองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (อบก.) หรือ TGO ซึ่งมีปริมาณคาร์บอนเครดิตที่ได้รับการรับรอง จำนวน 88,581 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (tCO2eq) ในช่วงระยะเวลาคำนวณเครดิต ของโครงการ ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2565 – 28 กุมภาพันธ์ 2566 โดยกลุ่มบริษัททรอพิคาลริช ช่วงเวลาที่เหมาะสมเพื่อนำคาร์บอนเครดิตจำหน่ายผ่าน Carbon Markets Club

ในปัจจุบัน กลุ่มบริษัทมีปริมาณคาร์บอนเครดิตจากโรงไฟฟ้าชีวมวล 2 แห่งรวม 122,545 ตัน คาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า

## 🏆 ความคืบหน้าของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

### โรงไฟฟ้าขยะชุมชน

โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนที่ได้รับคัดเลือกจากองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น (อปท.) เรียบร้อยแล้ว มีทั้งหมดจำนวน 5 โครงการ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 39.9MW ได้แก่

- โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES SKW อ.วัฒนานคร จ.สระแก้ว โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES CPN อ.เมือง จ.ชุมพร และโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES RBR อ.เมือง จ.ราชบุรี ซึ่งเซ็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) เรียบร้อยแล้วอยู่ระหว่างออกแบบและขอใบอนุญาตก่อสร้าง
- โครงการโรงไฟฟ้า TES TCN จ.สมุทรสาคร และ โรงไฟฟ้า TES CNT จ.ชัยนาท อยู่ระหว่างเตรียมทำสัญญาบริหารจัดการโครงการ

นอกจากนี้ บริษัทฯ มีเป้าหมายในการขยายการลงทุนในอนาคตไปยังโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน ประเภทอื่นที่มีศักยภาพทั้งในประเทศ และต่างประเทศ เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ และก๊าซชีวภาพ เพื่อบรรลุเป้าหมายระยะยาวที่จะเพิ่มกำลังผลิตติดตั้งเป็นมากกว่า 200 MW ภายในปี 2575

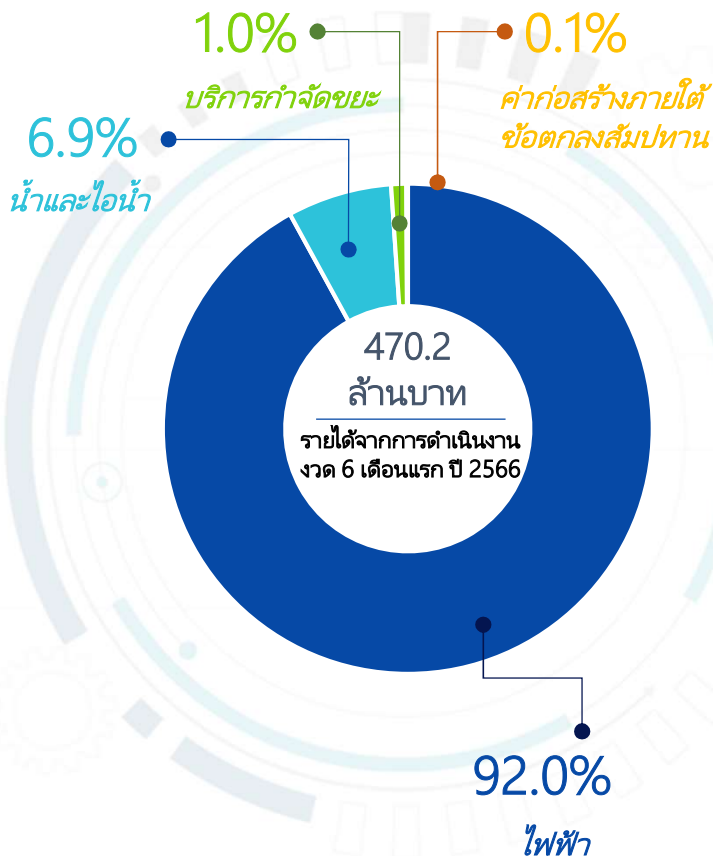
### ประมวลโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

บริษัทฯ เตรียมการเข้าประมูลโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนกับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น (อปท.) อีก 2 โครงการ ได้แก่ โรงไฟฟ้า TES PRI จ.ปราจีนบุรี และ โรงไฟฟ้า TES UBN จ.อุบลราชธานี หากได้รับการคัดเลือกจาก อปท. คาดว่ากำลังผลิตติดตั้งรวมของบริษัทในอีก 3 ปีข้างหน้าภายหลังทั้ง 2 โครงการเริ่มดำเนินการแล้ว จะเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมของกลุ่มกิจการเป็นเกือบ 90 MW (กำลังการผลิตรวมทั้งของโรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าขยะชุมชน) และคาดว่าจะมีสัดส่วนรายได้ที่มาจากโรงไฟฟ้าขยะชุมชนเพิ่มขึ้น เป็น มากกว่า 60% ของรายได้รวม

## ผลการดำเนินงานในไตรมาส 2 ปี 2566

ภาพรวมผลการดำเนินงาน	Q2/65	Q1/66	Q2/66	Change +/-		1H/65	1H/66	Change +/-
(หน่วย: ล้านบาท)				%YoY	%QoQ			%YoY
รายได้จากการดำเนินงาน	230.4	234.9	235.3	2.1%	0.2%	452.2	470.2	4.0%
ต้นทุนขาย	(153.4)	(149.7)	(151.8)	(1.0%)	1.4%	(300.9)	(301.6)	0.2%
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>77.0</b>	<b>85.2</b>	<b>83.5</b>	<b>8.4%</b>	<b>(1.9%)</b>	<b>151.3</b>	<b>168.6</b>	<b>11.4%</b>
รายได้อื่น	4.1	0.5	1.9	(54.8%)	210.2%	15.7	2.5	(84.2%)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(11.1)	(11.2)	(13.9)	27.0%	24.9%	(32.6)	(25.1)	(22.7%)
ต้นทุนทางการเงิน	(13.1)	(11.5)	(12.0)	(9.3%)	(4.0%)	(25.7)	(23.4)	8.6%
<b>กำไรก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>56.9</b>	<b>63.0</b>	<b>59.5</b>	<b>4.3%</b>	<b>(5.7%)</b>	<b>108.7</b>	<b>122.6</b>	<b>12.6%</b>
ค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้	(1.2)	(0.0)	(1.0)	(27.6%)	> 100%	(1.3)	(1.0)	36.7%
<b>กำไรสุทธิ</b>	<b>55.7</b>	<b>63.0</b>	<b>58.5</b>	<b>5.0%</b>	<b>(7.2%)</b>	<b>107.4</b>	<b>121.6</b>	<b>13.2%</b>

## โครงสร้างรายได้จากการดำเนินงาน



### รายได้จากการขายไฟฟ้า

พลังงานไฟฟ้าจากชีวมวล ประกอบด้วย 3 โครงการ ได้แก่ TGE TPG TBP ซึ่งวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ได้แก่ ทะลายปาล์ม สับ เส้นใยปาล์ม รากไม้สับ และต้นปาล์มสับ เป็นต้น โดยมีกำลังผลิตไฟฟ้ารวม 29.7 เมกะวัตต์ ซึ่งจัดจำหน่ายให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และลูกค้าในกลุ่มอุตสาหกรรม

\*\*\*พลังงานไฟฟ้าจากขยะชุมชน อยู่ระหว่างยื่นคำขอเสนอขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ก่อนเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยคาดว่าจะเริ่ม COD ในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2568

### รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำ

รายได้จากการขายน้ำ RO และไอน้ำ ให้แก่ลูกค้าซึ่งเป็นบริษัทเอกชนในกลุ่มธุรกิจอุตสาหกรรม

### รายได้จากการให้บริการกำจัดขยะ

รายได้ที่เกิดจากโครงการโรงไฟฟ้าขยะที่สระแก้ว ซึ่งเป็นรายได้จากการรับจ้างกำจัดขยะให้กับ อปท. และเทศบาลที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสระแก้ว ส่วนโครงการโรงไฟฟ้าที่ราชบุรีและชุมพรจะเริ่มรับบริการเมื่อโรงไฟฟ้าสร้างเสร็จและเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

### รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน

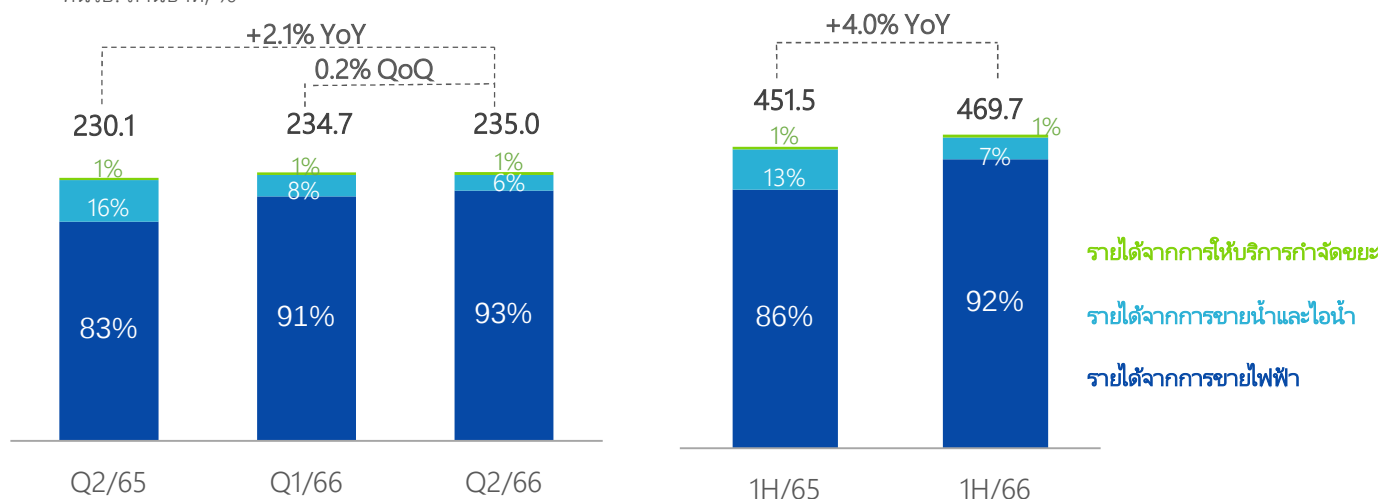
รายได้จากการรับก่อสร้างโรงไฟฟ้าขยะมูลฝอย มีเงื่อนไขที่สำคัญคือ มีการโอนสิทธิให้แก่อนุญาตราชการส่วนท้องถิ่นเมื่อครบกำหนดตามสัญญาจ้างจัดขยะมูลฝอย (BOOT) ซึ่งมีการบันทึกรายได้เท่ากับต้นทุนตามมาตรฐานบัญชี

## ภาพรวมธุรกิจรายประเภท

โครงสร้างรายได้	Q2/65	Q1/66	Q2/66	Change +/-		1H/65	1H/66	Change +/-
				%YoY	%QoQ			
(หน่วย: ล้านบาท)								
รายได้จากการขายไฟฟ้า	191.8	213.8	218.7	14.0%	2.3%	387.1	432.5	11.7%
รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำ	36.2	18.7	13.9	(61.6%)	(25.7%)	60.1	32.6	(45.8%)
รายได้จากการให้บริการกำจัดขยะ	2.1	2.2	2.4	17.6%	11.6%	4.2	4.6	10%
<b>รวมรายได้จากการขายและบริการ</b>	<b>230.1</b>	<b>234.7</b>	<b>235.0</b>	<b>2.1%</b>	<b>0.2%</b>	<b>451.4</b>	<b>469.7</b>	<b>4.0%</b>
รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	0.3	0.2	0.3	(19.6%)	15.2%	0.8	0.5	(36.3%)
<b>รวมรายได้จากการดำเนินงาน</b>	<b>230.4</b>	<b>234.9</b>	<b>235.3</b>	<b>2.1%</b>	<b>0.2%</b>	<b>452.2</b>	<b>470.2</b>	<b>4.0%</b>
รายได้อื่น	4.1	0.6	1.9	(54.8%)	210.2%	15.7	2.5	(84.2%)
<b>รวมรายได้</b>	<b>234.5</b>	<b>235.5</b>	<b>237.2</b>	<b>1.1%</b>	<b>0.7%</b>	<b>467.9</b>	<b>472.7</b>	<b>1.0%</b>

### 1. รายได้จากการดำเนินงาน

หน่วย: ล้านบาท, %



หมายเหตุ: ไม่รวมรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน

#### YoY Q2/66 vs Q2/65 และ 1H/66 vs 1H/65

ในไตรมาส 2/2566 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 235.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2/2565 4.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.1 และในงวด 6 เดือนแรก ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 470.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 18.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.0 โดยมีปัจจัยหลักดังต่อไปนี้:

- **รายได้จากการขายไฟฟ้า:** ในไตรมาส 2/2566 มีจำนวน 218.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 26.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.0 และในงวด 6 เดือนแรก ปี 2566 มีจำนวน 432.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 45.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.7 โดยมีปัจจัยจากการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า FiT และ ft (Float time) และปริมาณจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น รวมถึงการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้า TBP จากการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมกับ กฟผ. ทำให้มูลค่าการขายไฟฟ้าของทั้งกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมและการไฟฟ้าเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
- **รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำ:** ในไตรมาส 2/2566 จำนวน 13.9 ล้านบาท ลดลง 22.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 61.6 และในงวด 6 เดือนแรก ปี 2566 มีจำนวน 32.6 ล้านบาท ลดลง 27.5 ล้านบาท หรือร้อยละ 45.8 โดยมีปัจจัยหลักปริมาณการขายไอน้ำของโรงไฟฟ้า TBP ให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกันลดลง เนื่องจากตั้งแต่ปี 2565 บริษัทดังกล่าวซื้อไอน้ำเพิ่มในช่วงที่ซ่อมแซมอุปกรณ์ผลิตไอน้ำของตนเองและสามารถกลับมาใช้งานได้ตามปกติแล้วในช่วงไตรมาส 2/2566 อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทใช้กำลังการผลิตได้อย่างเต็มประสิทธิภาพจากการนำกำลังการผลิตคงเหลือส่วนนี้ไปผลิตไฟฟ้าและขายให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกันแทน
- **รายได้จากการให้บริการกำจัดขยะ:** ในไตรมาส 2/2566 มีจำนวน 2.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อย 0.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.6 และในงวด 6 เดือนแรก ปี 2566 มีมูลค่า 4.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อย 0.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 10

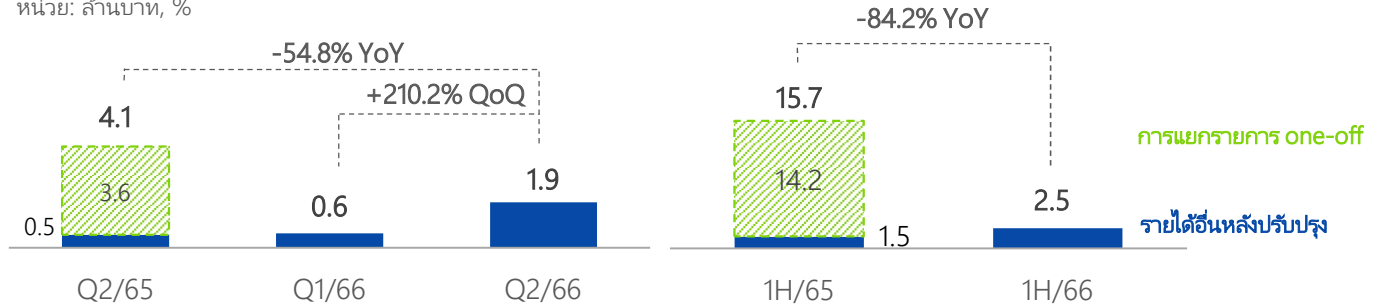
**QoQ Q2/66 vs Q1/65**

ในไตรมาส 2/2566 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 235.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากไตรมาส 1/2566 0.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.2 โดยมีปัจจัยหลักดังต่อไปนี้:

- **รายได้จากการขายไฟฟ้า:** ในไตรมาส 2/2566 มีจำนวน 218.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.3 ตามปริมาณการขายไฟ เนื่องจากในเดือนมีนาคมปี 2566 เป็นช่วงการการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อย
- **รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำ:** ในไตรมาส 2/2566 มีจำนวน 13.9 ล้านบาท ลดลง 4.8 ล้านบาท หรือร้อยละ 25.7 โดยมีปัจจัยหลักจากปริมาณการขายไอน้ำของโรงไฟฟ้า TBP ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง
- **รายได้จากการให้บริการกำจัดขยะ:** ในไตรมาส 2 ปี 2566 มีมูลค่า 2.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อย 0.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.1

**2. รายได้อื่น**

หน่วย: ล้านบาท, %



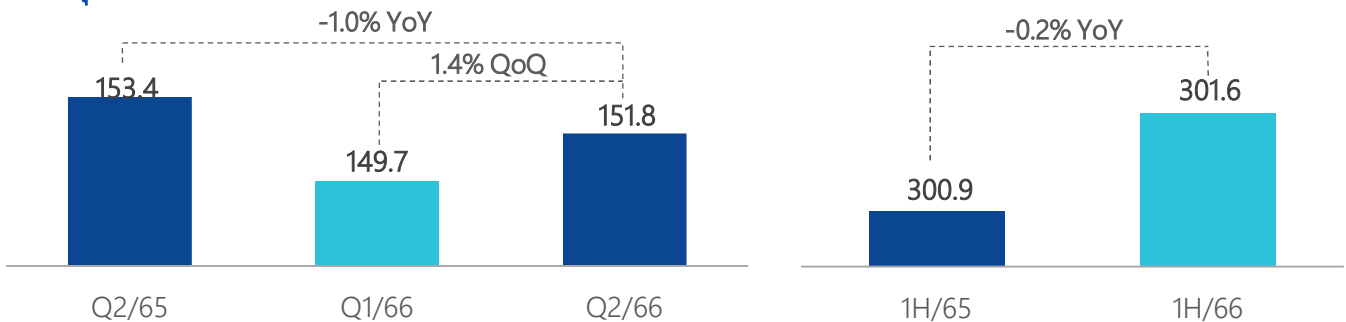
**YoY Q2/66 vs Q2/65 และ 1H/66 vs 1H/65**

ในไตรมาส 2/2566 กลุ่มบริษัทมีรายได้อื่น จำนวน 1.9 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 2/2565 2.2 ล้านบาท และ ในงวด 6 เดือนแรก ปี 2566 รายได้อื่น มีจำนวน 2.5 ล้านบาท ลดลงจากงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 13.2 ล้านบาท เนื่องจากในไตรมาส 2/2565 และในงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 กลุ่มบริษัทได้รับเงินชดเชยค่าประกันภัยจากเหตุการณ์ไฟไหม้เครื่องจักร มูลค่า 3.6 ล้านบาท และ 14.2 ล้านบาท ตามลำดับ หากไม่รวมรายการ one-off ดังกล่าว รายได้อื่นเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร

**QoQ Q2/66 vs Q1/66**

ในไตรมาส 2/2566 กลุ่มบริษัทมีรายได้อื่น จำนวน 1.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 1/2566 1.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 210.2 โดยมีปัจจัยจากอัตราดอกเบี้ยเงินฝากธนาคารที่ปรับตัวสูงขึ้น

**3. ต้นทุนขาย**



**YoY Q2/66 vs Q2/65 และ 1H/66 vs 1H/65**

ในไตรมาส 2/2566 แม้ปริมาณการขายไฟฟ้าจะเพิ่มขึ้น แต่ภาพรวมต้นทุนลดลงเล็กน้อย เมื่อเทียบกับไตรมาส 2/2565 โดยกลุ่มบริษัทมีต้นทุนขาย จำนวน 151.8 ล้านบาท ลดลง 1.6 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.0 อันมีสาเหตุหลักจากต้นทุนราคาวัตถุดิบที่ปรับตัวลดลง ตลอดจนความสามารถในการบริหารจัดการต้นทุนที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น

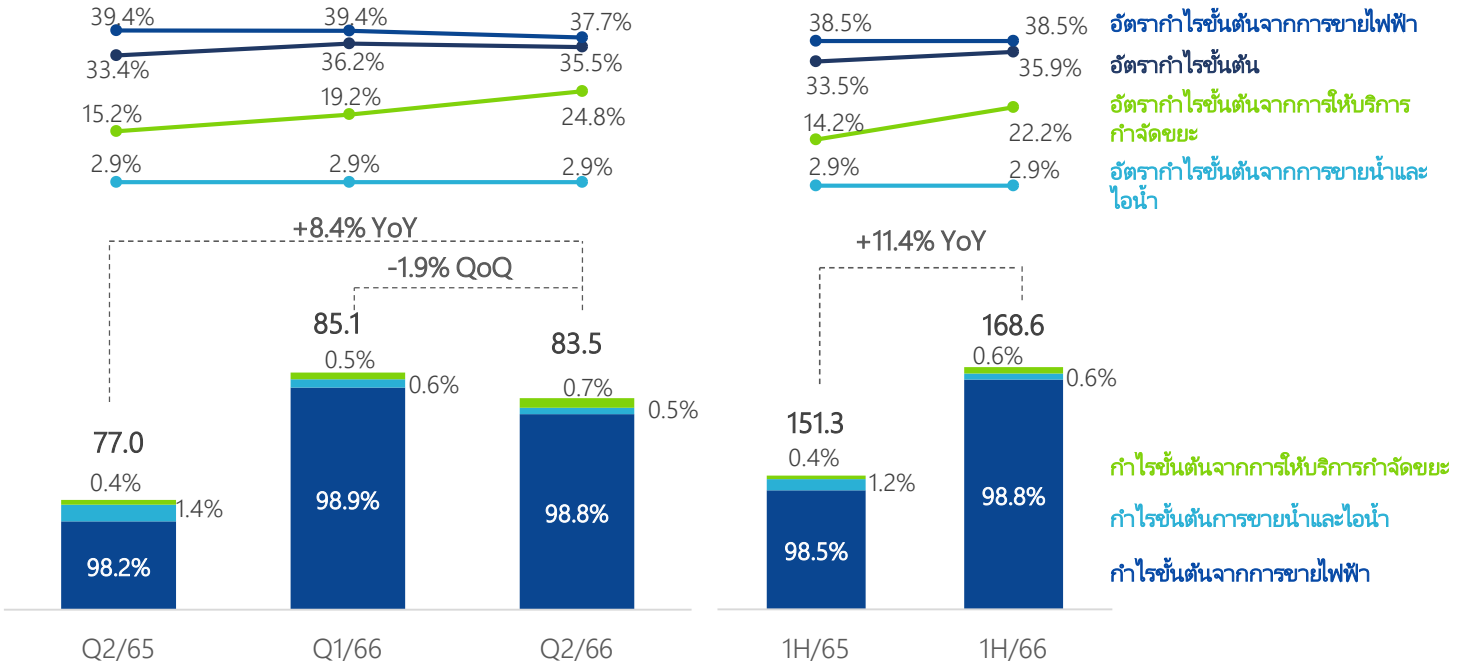
ในงวด 6 เดือนแรก ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนขาย จำนวน 301.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 จำนวน 0.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.2

QoQ Q2/66 vs Q1/66

ในไตรมาส 2/2566 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนขาย จำนวน 151.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากไตรมาส 1/2566 2.1 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 1.4 สอดคล้องกับรายได้จากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น

### 4. กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้น

หน่วย: ล้านบาท, %



YoY Q2/66 vs Q2/65 และ 1H/66 vs 1H/65

**กำไรขั้นต้น:** ในไตรมาส 2/2566 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้น จำนวน 83.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2/2565 6.5 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 8.4 และในงวด 6 เดือนแรก ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้น จำนวน 168.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 17.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.4 โดยมีปัจจัยหลักดังต่อไปนี้:

- **กำไรขั้นต้นจากการขายไฟฟ้า:** ในไตรมาส 2/2566 มีจำนวน 82.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6.8 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 และในงวด 6 เดือนแรก ปี 2566 มีจำนวน 166.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 17.6 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.8 โดยมีปัจจัยจากราคาขายไฟฟ้าที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามค่า FiT รวมถึงการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้า TBP จากการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมกับ กฟภ.
- **กำไรขั้นต้นจากการขายน้ำและไอ้่นน้ำ:** ในไตรมาส 2/2566 มีมูลค่า 0.4 ล้านบาท ลดลง 0.6 ล้านบาท และในงวด 6 เดือนแรก ปี 2566 มีจำนวน 0.9 ล้านบาท ลดลง 0.9 ล้านบาท โดยมีปัจจัยจากการลดลงของปริมาณการขายไอ้่นน้ำของโรงไฟฟ้า TBP ให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน
- **กำไรขั้นต้นจากการให้บริการค่าจัดขยะ:** ในไตรมาส 2/2566 มีมูลค่า 0.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 0.3 ล้านบาทจากไตรมาส 2/ 2565 และในงวด 6 เดือนแรก ปี 2566 มีมูลค่า 1.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อย 0.4 ล้านบาทจากงวด 6 เดือนแรกปี 2565 จากปริมาณขยะที่เพิ่มขึ้น

**อัตรากำไรขั้นต้น:** ในไตรมาส 2/2566 อัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 35.5 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 33.4 ในไตรมาส 2/2565 และในงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 อัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 35.9 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 33.5 เนื่องจากราคาขายไฟฟ้าที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามค่า FIT ประกอบกับมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมของโรงไฟฟ้า TBP รวมถึงต้นทุนราคาวัตถุดิบที่ปรับตัวลดลงจากการเข้าสู่ช่วงฤดูผลผลิตปาล์ม จากความสามารถของกลุ่มบริษัทในการบริหารจัดการต้นทุนที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น

QoQ Q2/66 vs Q1/66

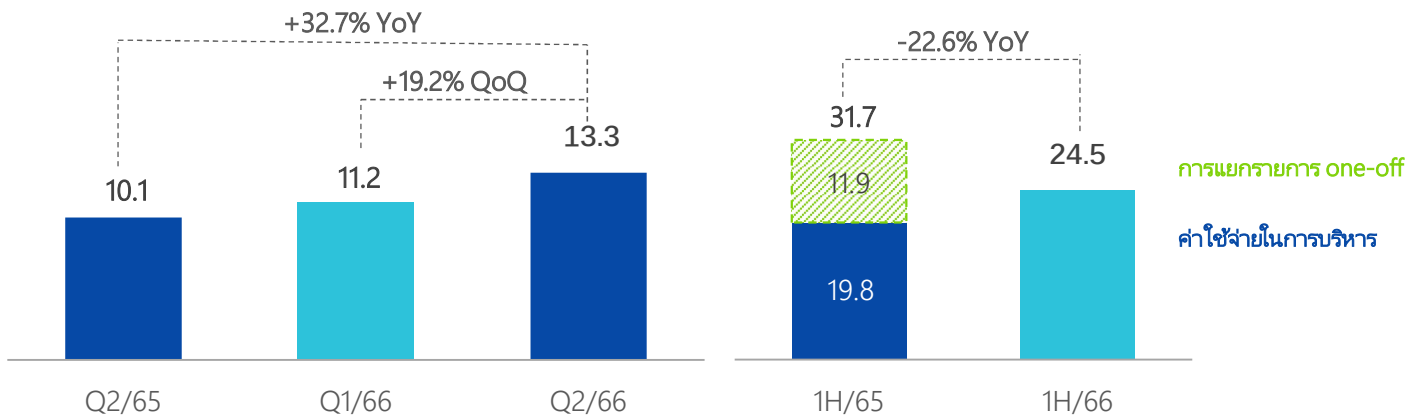
**กำไรขั้นต้น:** ในไตรมาส 2/2566 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้น จำนวน 83.5 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 1/2566 1.6 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.9 โดยมีปัจจัยหลักดังต่อไปนี้:

- **กำไรขั้นต้นจากการขายไฟฟ้า:** ในไตรมาส 2/2566 มีมูลค่า 82.5 ล้านบาท ลดลงเล็กน้อย 1.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.0 โดยมีปัจจัยจากค่า Ft ที่ลดลงตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2566 ตามมาตรการช่วยเหลือชั่วคราวจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- **กำไรขั้นต้นจากการขายน้ำและไอน้ำ:** ในไตรมาส 2/2566 มีมูลค่า 0.4 ล้านบาท ลดลงเล็กน้อย 0.1 ล้านบาท จากไตรมาส 1/2566
- **กำไรขั้นต้นจากการให้บริการกำจัดขยะ:** ในไตรมาส 2/2566 มีมูลค่า 0.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อย 0.2 ล้านบาทจากไตรมาส 1/2566

**อัตรากำไรขั้นต้น:** อัตรากำไรขั้นต้น ไตรมาส 2/2566 อยู่ที่ร้อยละ 35.5 ปรับตัวลดลงเล็กน้อยจากร้อยละ 36.2 ของไตรมาส 1/2566 เนื่องจากค่า Ft ที่ลดลงตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2566 ตามที่กล่าวข้างต้น

## 5. ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

หน่วย: ล้านบาท, %



YoY Q2/66 vs Q2/65 และ 1H/66 vs 1H/65

ในไตรมาส 2/2566 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 13.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2/2565 3.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 32.7 โดยมีสาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาทางการเงินอิสระเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้าขยะมูลฝอย จังหวัดชัยนาท

ในงวด 6 เดือนแรก ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 24.5 ล้านบาท ลดลงจากงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 7.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.6 เนื่องจากในงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 กลุ่มบริษัทมีการตัดจำหน่าย (Write off) วัตถุประสงค์ที่ได้รับความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟไหม้ทะเลสาบปทุมเป่ามูลค่า 11.9 ล้านบาท ซึ่งบริษัทได้บันทึกรายได้จากประกันภัยดังกล่าวไว้ในรายได้อื่นในงวดเดียวกัน ดังนั้น หากไม่รวมค่าใช้จ่ายรายการ one-off ดังกล่าว พบว่ากลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหารหลังการปรับปรุงเพิ่มขึ้น 4.7 ล้านบาท จากค่าใช้จ่ายหลังการเข้าตลาดหลักทรัพย์ และค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาทางการเงินอิสระเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้าขยะมูลฝอย จังหวัดชัยนาท

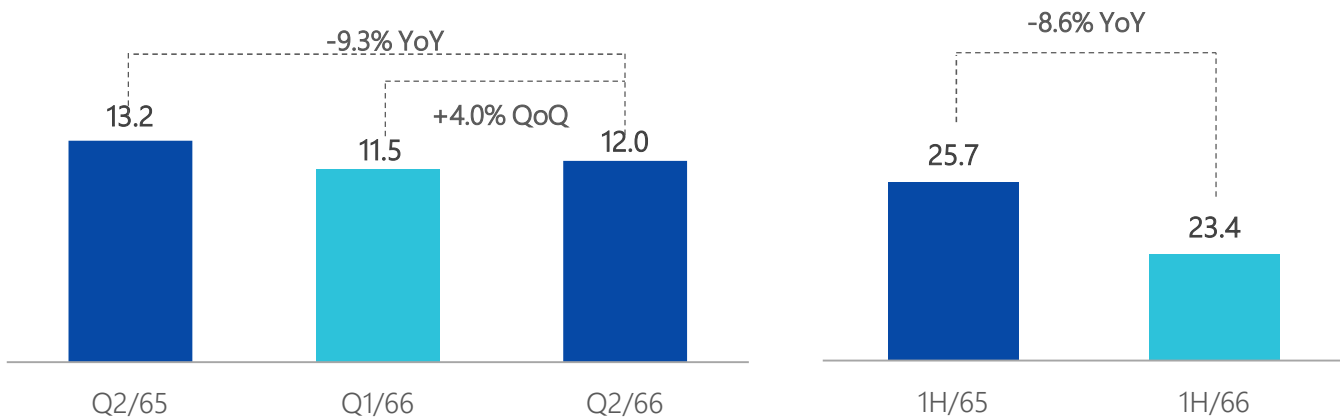
QoQ Q2/66 vs Q1/66

ในไตรมาส 2/2566 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 13.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 1/ 2566 2.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.2 โดยมีสาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาทางการเงินอิสระเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้าขยะมูลฝอย จังหวัดชัยนาท



## 6. ต้นทุนทางการเงิน

หน่วย: ล้านบาท, %



### YoY Q2/66 vs Q2/65 และ 1H/66 vs 1H/65

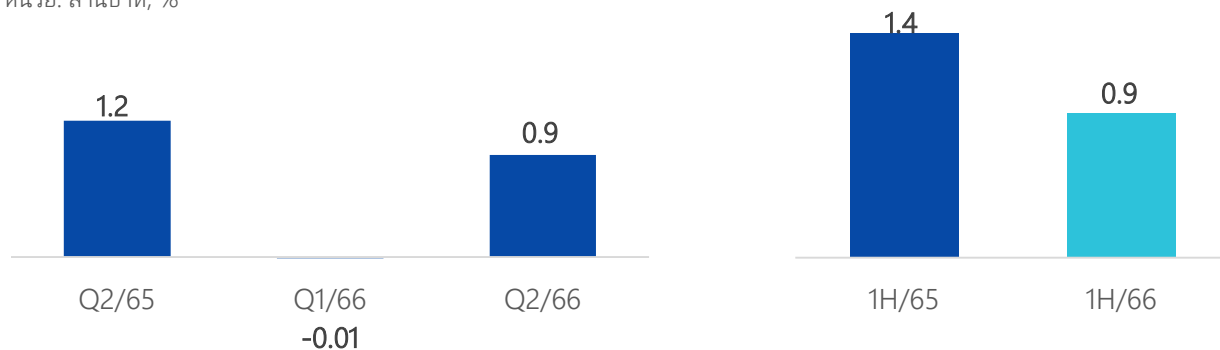
ในไตรมาส 2/2566 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 12.0 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 2/2565 1.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.3 และในงวด 6 เดือนแรก ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 23.4 ล้านบาท ลดลงจากงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 2.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.6 โดยมีปัจจัยหลักจากการชำระคืนเงินกู้ยืมกิจการที่เกี่ยวข้องกันตามวัตถุประสงค์ที่ระบุไว้ใน IPO รวมถึงการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคาร

### QoQ Q2/66 vs Q1/66

ในไตรมาส 2/2566 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 12.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากไตรมาส 1/2566 0.5 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.0 โดยมีปัจจัยหลักจากการปรับตัวเพิ่มขึ้นของอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคาร ในระหว่างไตรมาส

## 7. ค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้

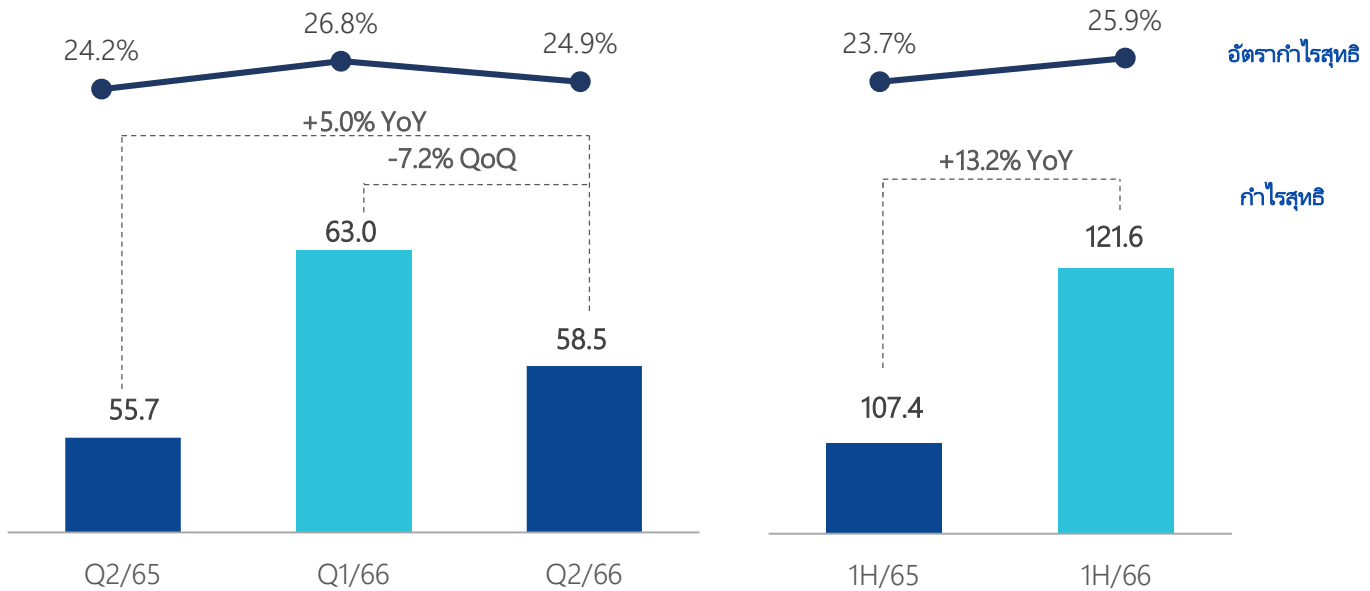
หน่วย: ล้านบาท, %



กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้ เปลี่ยนแปลงเล็กน้อย โดยมีสาเหตุหลักมาจาก (i) ผลต่างระหว่างรายได้/ค่าใช้จ่ายทางบัญชีกับรายได้/ค่าใช้จ่ายทางภาษี ประกอบกับ (ii) อัตราภาษีของ TGE ลดลงตั้งแต่ไตรมาส 2/2565 คือ อัตราภาษีเงินได้ของ TGE ที่ได้รับยกเว้นตามสิทธิจากการส่งเสริมการลงทุน หรือ BOI ในอัตราร้อยละ 100 ปรับลดเป็นร้อยละ 50 และ (iii) ค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาทางการเงินอิสระที่เกี่ยวข้องกับการจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยในปี 2565 ที่ TGE สามารถใช้เป็นค่าใช้จ่ายทางภาษีได้ในไตรมาส 1/2566 ส่งผลทำให้กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้ ในไตรมาส 2/2566 จำนวน 0.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 1/2566 ประมาณ 0.9 ล้านบาท

## 8. กำไรสุทธิและอัตรากำไรสุทธิ

หน่วย: ล้านบาท, %



### YoY Q2/66 vs Q2/65 และ 1H/66 vs 1H/65

**กำไรสุทธิ:** ในไตรมาส 2/2566 กลุ่มบริษัทมีกำไรสุทธิ จำนวน 58.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2/2565 2.8 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.0 และในงวด 6 เดือนแรก ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีกำไรสุทธิ จำนวน 121.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 14.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.2 โดยมีปัจจัยหลักจากการเติบโตของรายได้จากการขายไฟฟ้า เนื่องจากราคาขายไฟฟ้าที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามค่า FiT ประกอบกับมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมของโรงไฟฟ้า TBP รวมถึงต้นทุนราคาวัตถุดิบที่ปรับตัวลดลงจากการเข้าสู่ช่วงฤดูผลผลิตปาล์ม ตลอดจนความสามารถของกลุ่มบริษัทในการบริหารจัดการต้นทุนที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น

**อัตรากำไรสุทธิ:** อัตรากำไรสุทธิไตรมาส 2 ปี 2566 อยู่ที่ร้อยละ 24.9 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 24.2 ในไตรมาส 2 ปี 2565 และอัตรากำไรสุทธิอยู่ที่ร้อยละ 25.9 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 23.7 ในงวด 6 เดือนแรก ปี 2565 โดยมีปัจจัยหลักจากการเติบโตของรายได้จากการขายไฟฟ้า เนื่องจากราคาขายไฟฟ้าที่ปรับเพิ่มขึ้นประกอบกับราคาวัตถุดิบที่ปรับตัวลดลงตามที่กล่าวข้างต้น

### QoQ Q2/66 vs Q1/66

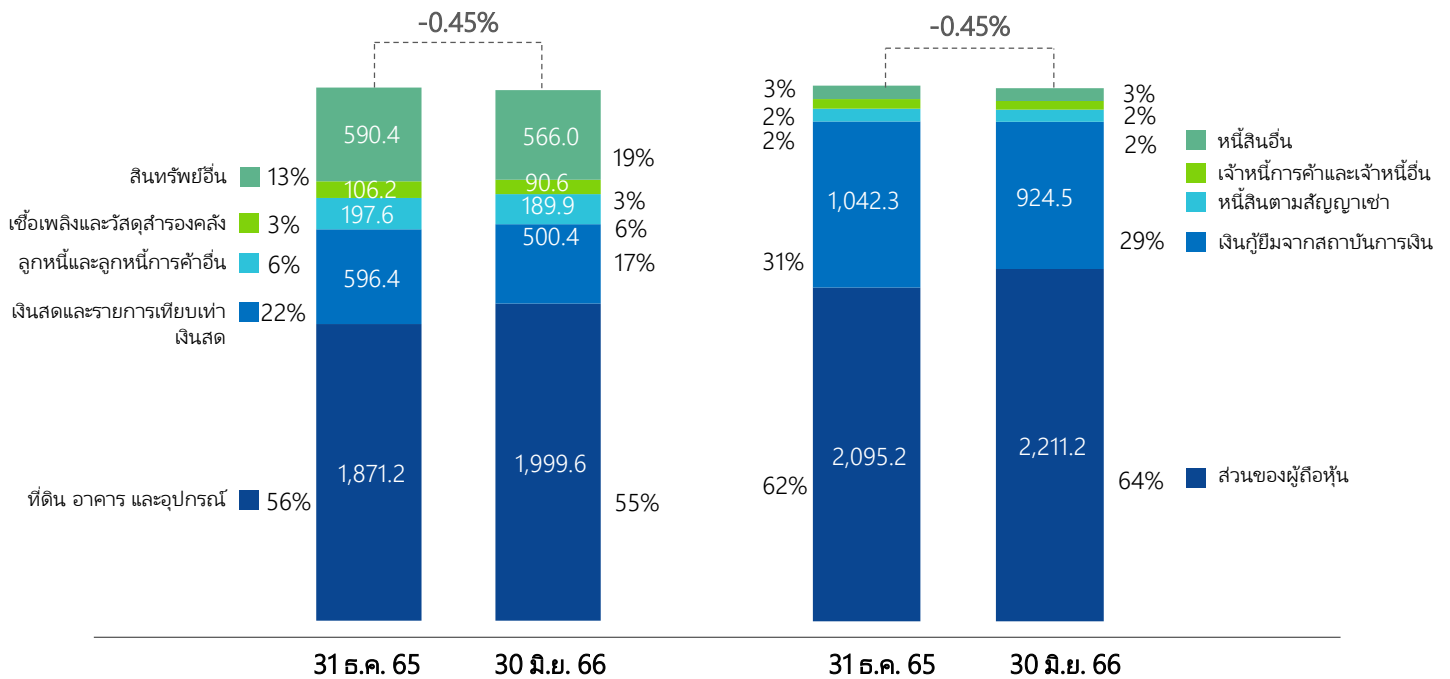
**กำไรสุทธิ:** ในไตรมาส 2/2566 กลุ่มบริษัทมีกำไรสุทธิ จำนวน 58.5 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 1/2566 4.5 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.2

**อัตรากำไรสุทธิ:** อัตรากำไรสุทธิไตรมาส 2/2566 อยู่ที่ร้อยละ 24.9 ปรับตัวลดลงจากร้อยละ 26.8 ในไตรมาส 1/2566

การปรับลดลงของกำไรสุทธิและอัตรากำไรสุทธิดังกล่าว มีปัจจัยหลักจากค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาทางการเงินอิสระเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้าขยะมูลฝอยจังหวัดชัยนาท (one-time transaction) และราคาขายไฟฟ้าที่ปรับตัวลดลงตามค่า Ft ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2566 ตามมาตรการช่วยเหลือชั่วคราวของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

## งบแสดงฐานะทางการเงิน

หน่วย: ล้านบาท



### สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์รวม 3,346.5 ล้านบาท ลดลง 15.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.46 จากวันที่ 31 ธันวาคม 2565 โดยมีการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญดังนี้:

- **เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง:** ลดลง 15.6 ล้านบาท จากการใช้วัตถุดิบในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของกลุ่มกิจการที่เพิ่มขึ้นในช่วงไตรมาส 2/2566
- **ลูกหนี้และลูกหนี้การค้าอื่น:** ลดลง 7.7 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักจากลูกหนี้กรมสรรพากรที่ลดลงจากการใช้ภาษีช้อยกมาสุทธิกับภาษีขายจากการจำหน่ายไฟฟ้า
- **เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด:** ลดลง 96.0 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักจากการซื้อที่ดินโครงการโรงไฟฟ้าขยะมูลฝอย จังหวัดสมุทรสาคร
- **ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์:** เพิ่มขึ้น 128.4 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักจากการซื้อที่ดินโครงการโรงไฟฟ้าขยะมูลฝอย จังหวัดสมุทรสาคร

### หนี้สิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 กลุ่มบริษัทมีหนี้สินรวม 1,135.3 ล้านบาท ลดลง 131.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.4 จากวันที่ 31 ธันวาคม 2565 โดยมีการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญดังนี้:

- **หนี้สินตามสัญญาเช่า:** ลดลง 4.4 ล้านบาท เนื่องจากการจ่ายชำระค่าเช่าตามสัญญาเช่า
- **เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน:** ลดลง 117.8 ล้านบาท จากจ่ายชำระเงินกู้ยืมตามสัญญา

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.51 เท่า ลดลงจาก 0.60 เท่า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 เท่ากับ 0.45 เท่า ลดลงจาก 0.53 เท่า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เนื่องจากการทยอยจ่ายคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินในระหว่างงวด และส่วนของผู้ถือหุ้นที่เพิ่มขึ้นจากกำไรระหว่างงวด

### ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 กลุ่มบริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้น 2,211.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 116.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.5 จากวันที่ 31 ธันวาคม 2565 โดยมีปัจจัยหลักจากกำไรจากผลประกอบการประจำงวดครึ่งปีแรกของปี 2566

## ภาคผนวก

ธุรกิจโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ตามประเภทเชื้อเพลิงในการผลิต มี 2 ประเภท ดังนี้

### 1. โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วทั้ง 3 โครงการ ดังตารางด้านล่างนี้

โรงไฟฟ้า / ที่ตั้ง	ดำเนินการโดย	ประเภท / เชื้อเพลิง	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	ปริมาณไฟฟ้าที่เสนอขายระยะยาว (เมกะวัตต์)	ปริมาณไฟฟ้าที่เสนอขายระยะสั้น (เมกะวัตต์)	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 5 โครงการ ดังตาราง

โรงไฟฟ้า / ที่ตั้ง	ดำเนินการโดย	ประเภท / เชื้อเพลิง	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	ปริมาณไฟฟ้าที่เสนอขาย (เมกะวัตต์)	วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES SKW (อ.วัฒนานคร จ.สระแก้ว)	TES SKW	VSPP / ขยะชุมชน	8.0	6.0	ภายในครึ่งปีแรกของปี 2568
โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES RBR (อ.เมือง จ.ราชบุรี)	TES RBR	VSPP / ขยะชุมชน	8.0	6.0	ภายในครึ่งปีแรกของปี 2568
โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES CPN (อ.เมือง จ.ชุมพร)	TES CPN	VSPP / ขยะชุมชน	6.0	4.0	ภายในครึ่งปีแรกของปี 2568
โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES TCN (จ.สมุทรสาคร)	TES TCN	VSPP / ขยะชุมชน	9.9	8.0	ภายในปี 2568
โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES CNT (จ. ชัยนาท)	TES CNT	VSPP / ขยะชุมชน	8.0	6.0	ภายในปี 2568
<b>รวม</b>			<b>39.9</b>	<b>30.0</b>	

2.2 โครงการที่อยู่ระหว่างเตรียมเข้าประมูลโครงการกับ อปท. จำนวน 2 โครงการ ดังตาราง

โรงไฟฟ้า / ที่ตั้ง	ดำเนินการโดย	ประเภท / เชื้อเพลิง
1. โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES PRI (จ. ปราจีนบุรี)	TES PRI	VSPP / ขยะชุมชน
2. โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน TES UBN (จ. อุบลราชธานี)	TES UBN	VSPP / ขยะชุมชน