

เลขที่ WHAUP-CFR-A-000134/2565

10 สิงหาคม 2565

เรียน กรรมการและผู้จัดการ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

เรื่อง ชี้แจงผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2565

1. บทสรุปผู้บริหาร

บริษัท ดับบลิวเอชเอ ยูทิลิตี้ส์ แอนด์ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ประกาศผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2565 มีกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 263.8 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 1.4 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน และเพิ่มขึ้นร้อยละ 280.3 เมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ของปี 2565 ขณะที่กำไรสุทธิในไตรมาส 2 ของปี 2565 อยู่ที่ 204.6 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 16.7 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน แต่เพิ่มขึ้นร้อยละ 161.2 เมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ของปี 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

งบกำไรขาดทุนรวม	ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		%การเปลี่ยนแปลง		YTD 2565	YTD 2564	%การเปลี่ยนแปลง
	2565	2565	2565	2564	QoQ	YoY					
รายได้รวม	607.2	564.4	543.6	543.6	7.6%	11.7%	1,171.6	1,147.3	2.1%		
กำไรขั้นต้น	213.2	187.7	179.0	179.0	9.8%	19.1%	407.5	385.5	5.7%		
ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	220.6	32.6	236.4	236.4	576.1%	-6.7%	253.2	407.5	-37.9%		
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	204.6	78.3	245.7	245.7	161.2%	-16.7%	282.9	376.4	-24.8%		
กำไรปกติ ¹	263.8	69.4	267.6	267.6	280.3%	-1.4%	333.2	457.1	-27.1%		

¹ กำไรปกติ คือ การปรับกำไรสุทธิโดยไม่รวมกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง

ไตรมาส 2 ปี 2565 เทียบกับ ไตรมาส 2 ปี 2564

ในไตรมาส 2 ของปี 2565 บริษัทฯ บันทึกกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 263.8 ล้านบาท ซึ่งลดลงร้อยละ 1.4 เมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ของปี 2564 โดยมีสาเหตุหลักจากการลดลงของส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจพลังงาน ซึ่งลดลงร้อยละ 10.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปีก่อน อันเป็นผลมาจากต้นทุนเชื้อเพลิงในกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่ค่า Ft ยังไม่ได้มีการปรับเพื่อสะท้อนการเพิ่มของต้นทุนดังกล่าวทั้งหมด ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง แม้ว่า ธุรกิจสาธารณูปโภคทั้งในประเทศและต่างประเทศ และธุรกิจพลังงานหมุนเวียนยังคงมีการเติบโตอย่างต่อเนื่อง โดยรายได้จากธุรกิจน้ำในประเทศเติบโตร้อยละ 13.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโครงการ SDWTP ในเวียดนามลดลงร้อยละ 14.1 จากไตรมาส 2 ของปี 2564

ไตรมาส 2 ปี 2565 เทียบกับ ไตรมาส 1 ปี 2565

ในไตรมาส 2 ของปี 2565 บริษัทฯ มีกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 263.8 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 280.3 เมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ของปี 2565 สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากธุรกิจพลังงานที่บริษัทฯ เข้าร่วมลงทุนเพิ่มขึ้นร้อยละ 260.2 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยมีสาเหตุหลักจากส่วนแบ่งกำไรปกติที่เพิ่มสูงขึ้นจากโรงไฟฟ้าถ่านหินเถินเก็คโค-วัน อันเนื่องมาจากการหยุดซ่อมบำรุงลดลงและต้นทุนเชื้อเพลิงที่ต่ำลง และจากธุรกิจโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก เนื่องมาจากผลจากค่า Ft ที่เริ่มทยอยปรับเพิ่มขึ้นและต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า ขณะเดียวกันธุรกิจน้ำในประเทศยังคงเติบโตอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้ภาพรวมรายได้จากธุรกิจน้ำเติบโตขึ้นร้อยละ 8.5 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า สำหรับธุรกิจน้ำต่างประเทศโครงการ SDWTP ในไตรมาส 2 ของปี 2565 บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 24.7 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 27.7 เมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ของปี 2565 เนื่องจากความต้องการใช้น้ำที่ทยอยเพิ่มขึ้นตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจในเวียดนามหลังจากสถานการณ์โควิด-19 คลี่คลาย

6 เดือนแรก ปี 2565 เทียบกับ 6 เดือนแรก ปี 2564

สำหรับในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2565 มีกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 333.2 ล้านบาท ลดลงจำนวน 123.9 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 27.1 เมื่อเทียบกับช่วง 6 เดือนแรกของปี 2564 โดยมีปัจจัยหลักมาจากการต้นทุนพลังงานที่สูงขึ้น ส่งผลให้ธุรกิจกลุ่มโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ที่บริษัทฯ ได้มีการร่วมลงทุนรับรู้กำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง และการหยุดซ่อมบำรุงและต้นทุนเชื้อเพลิงที่เพิ่มสูงขึ้นของโรงไฟฟ้าถ่านหินเก็คโค-วัน แม้จะมีปัจจัยบวกจากการเติบโตของธุรกิจน้ำและธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 2 ปี 2565

- ในเดือนมิถุนายนที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้ออกหุ้นกู้ ครั้งที่ 2/2565 มูลค่ารวม 2,800 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.06-3.71 ต่อปี ทั้งนี้ หุ้นกู้ดังกล่าวแบ่งเป็น 2 ชุด ประกอบด้วย
 - หุ้นกู้ชุดที่ 1 จำนวน 1,800 ล้านบาท อายุ 3 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.06 ต่อปี
 - หุ้นกู้ชุดที่ 2 จำนวน 1,000 ล้านบาท อายุ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.71 ต่อปี
 ทั้งนี้ หุ้นกู้ชุดที่ 1 เป็นหุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (Green Bond) ซึ่งบริษัทฯ ได้เสนอขายเป็นครั้งแรก การประสบความสำเร็จในการเสนอขายหุ้นกู้ดังกล่าว ได้สะท้อนให้เห็นถึงความเชื่อมั่นของนักลงทุนที่มีต่อพื้นฐานทางธุรกิจ ความแข็งแกร่งทางการเงิน รวมทั้งยังแสดงถึงความมุ่งมั่นของบริษัทที่จะดำเนินธุรกิจด้วยความใส่ใจต่อสิ่งแวดล้อม และมุ่งมั่นสู่การพัฒนาที่ยั่งยืน ซึ่งเป็นหลักในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ โดยตลอด
- สำหรับธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ ในไตรมาส 2 ปี 2565 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ เพิ่มอีกจำนวน 24 เมกะวัตต์ โดยแบ่งเป็นโครงการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC Service) 3 เมกะวัตต์ และโครงการ Private PPA กำลังการผลิตรวมประมาณ 21 เมกะวัตต์ ส่งผลให้ ณ สิ้นไตรมาสนี้ บริษัทฯ มีจำนวนเซ็นสัญญาโครงการ Private PPA สะสมจำนวน 125 เมกะวัตต์
- โดยในไตรมาส 2 ของปี 2565 ที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มเติมอีกราว 2 เมกะวัตต์ ส่งผลให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ประมาณ 62 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตามสัดส่วนการถือหุ้นอยู่ที่ราว 612 เมกะวัตต์

2. ผลการดำเนินงาน

(หน่วย: ล้านบาท)

งบกำไรขาดทุนรวม	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 2	%การเปลี่ยนแปลง		YTD	YTD	%การ
	2565	2565	2564	QoQ	YoY	2565	2564	เปลี่ยนแปลง
รายได้รวม	607.2	564.4	543.6	7.6%	11.7%	1,171.6	1,147.3	2.1%
● ธุรกิจน้ำ	555.9	512.5	488.9	8.5%	13.7%	1,068.3	969.5	10.2%
○ รายได้จากการดำเนินงาน ¹	532.3	510.8	487.1	4.2%	9.3%	1,043.1	961.6	8.5%
○ รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ²	23.6	1.7	1.9	1285.3%	1164.7%	25.3	7.9	219.3%
● ธุรกิจพลังงาน	51.3	51.9	54.7	-1.3%	-6.2%	103.2	177.8	-41.9%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(400.5)	(376.7)	(364.5)	-6.3%	-9.9%	(777.2)	(761.8)	-2.0%
กำไรขั้นต้น	206.6	187.7	179.0	10.1%	15.4%	394.4	385.5	2.3%
กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงาน ³	183.1	186.0	177.2	-1.6%	3.3%	369.1	377.6	-2.3%
รายได้อื่น ⁴	8.8	36.0	9.0	-75.5%	-1.7%	44.8	56.2	-20.3%
ผลกำไรจากสินทรัพย์ทางการเงิน	9.2	0.0	0.0	N/A	N/A	9.2	0.0	N/A
ผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของ สินทรัพย์ทางการเงิน	0.0	10.0	0.0	-100.0%	N/A	10.0	(0.2)	4,108.5%
ผลขาดทุนจากมูลค่ายุติธรรมของเงิน ลงทุน ⁵	0.0	(14.4)	0.0	-100.0%	N/A	(14.4)	32.1	-145.0%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(53.8)	(56.3)	(51.9)	-4.4%	3.8%	(118.8)	(163.1)	-27.2%
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ⁶	163.7	(8.7)	65.4	1,973.0%	150.4%	163.7	185.2	-11.6%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า	(7.7)	25.3	149.6	-130.6%	-105.2%	17.6	103.0	-83.0%
ต้นทุนทางการเงิน	(103.6)	(96.5)	(106.7)	7.4%	-2.9%	(200.1)	(217.4)	-8.0%
(ค่าใช้จ่าย) รายได้ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(18.6)	(4.8)	1.1	287.1%	-1,727.1%	(23.4)	(4.9)	376.6%
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	204.6	78.3	245.7	161.2%	-16.7%	282.9	376.4	-24.8%
ขาดทุน/(กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน ⁷	55.4	(8.9)	21.4	-720.1%	159.1%	46.5	79.3	-41.3%
ภาษีเงินได้นิติบุคคลผลจากกำไรจากอัตรา แลกเปลี่ยน ⁸	3.8	0.0	0.5	N/A	608.1%	3.8	1.5	150.8%
กำไรปกติ ⁹	263.8	69.4	267.6	280.3%	-1.4%	333.2	457.1	-27.1%
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไรที่สำคัญ :								
อัตรากำไรขั้นต้น	34.0%	33.3%	32.9%			33.7%	33.6%	
อัตรากำไรสุทธิ ¹⁰	26.2%	12.5%	32.0%			20.1%	25.2%	

¹ รายได้จากการดำเนินงานของธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) รายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบ 2) รายได้จากการจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม 3) รายได้จากการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม และ 4) รายได้จากการบริหารจัดการน้ำเสีย² รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) ค่าธรรมเนียมจากการขอใช้น้ำเพิ่มซึ่งเกิดจากการที่ลูกค้ามีความต้องการใช้น้ำเพิ่มขึ้นเกินกว่าที่จัดสรรให้ และ 2) ค่าธรรมเนียมจากการบริหารจัดการน้ำ³ กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานไม่รวมรายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ⁴ รายได้อื่น เช่น ดอกเบี้ยรับจากเงินฝาก เงินปันผลรับจากเงินลงทุนในโรงไฟฟ้าโกลด์โอพีพี เป็นต้น⁵ กำไร/(ขาดทุน) จากมูลค่ายุติธรรมจากโรงไฟฟ้าโกลด์โอพีพี ตามมาตรฐานบัญชีฉบับที่ 9⁶ กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ประกอบด้วย การรับรู้ (กำไร)/ขาดทุนที่เกิดขึ้นและยังไม่เกิดขึ้นจากเงินกู้ในสกุลดอลลาร์ของบริษัทย่อย⁷ ขาดทุน/(กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนประกอบด้วย การรับรู้ (กำไร)/ขาดทุนที่เกิดขึ้นและยังไม่เกิดขึ้นจากเงินกู้ในสกุลดอลลาร์จากบริษัทย่อย และบริษัทร่วม⁸ ภาษีเงินได้นิติบุคคลจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน เป็นผลจากเงินกู้สกุลดอลลาร์ที่เกิดขึ้นในบริษัท WUPIN⁹ กำไรปกติ คือ การปรับกำไรสุทธิโดยไม่รวม 1) กำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน และ 2) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง¹⁰ อัตรากำไรสุทธิ คำนวณจากกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ หารด้วยรายได้รวม และ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและรายได้อื่นๆ

รายได้รวม

ในไตรมาส 2 ปี 2565 บริษัทฯ มีรายได้รวมจำนวน 607.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.7 จาก 543.6 ล้านบาท ในไตรมาส 2 ปี 2564

สาเหตุหลักมาจาก

- รายได้จากธุรกิจน้ำที่เติบโตร้อยละ 13.7 สาเหตุหลักจากปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำในประเทศเติบโตอย่างต่อเนื่องทุกผลิตภัณฑ์ โดยมีปัจจัยหลักจากลูกค้าเดิมที่มีความต้องการใช้น้ำเพิ่มขึ้น จากลูกค้ากลุ่มพลังงานที่ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มเติม และลูกค้ากลุ่มปิโตรเคมี และรายได้ค่าธรรมเนียมจากการขอใช้น้ำเพิ่ม

แม้ว่า

- รายได้จากธุรกิจพลังงานลดลงร้อยละ 6.2 เนื่องจากในช่วงเดียวกันของปีก่อนมีการรับรู้รายได้จากโครงการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC Service) จำนวน 17.7 ล้านบาท ทั้งนี้ หากพิจารณาเฉพาะรายได้จากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ Private PPA จะเพิ่มขึ้นจำนวน 14.1 ล้านบาท

เมื่อเปรียบเทียบรายได้ในไตรมาส 2 ปี 2565 กับไตรมาส 1 ปี 2565 บริษัทฯ มีรายได้รวมจำนวน 607.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.6 จาก 564.4 ล้านบาท ในไตรมาส 1 ปี 2565 เนื่องจากปริมาณยอดขายและบริหารจัดการน้ำในประเทศในช่วงไตรมาส 2 ของปี 2565 เติบโตเพิ่มขึ้นเฉลี่ยทุกประเภทผลิตภัณฑ์เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า แม้ว่า รายได้จากธุรกิจพลังงานลดลงจากการลดลงของรายได้จากการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC Service)

สำหรับ 6 เดือนแรก ปี 2565 บริษัทฯ มีรายได้รวมจำนวน 1,171.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 จาก 1,147.3 ล้านบาท ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2564 สาเหตุหลักมาจากรายได้จากการดำเนินงานของธุรกิจน้ำที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.2 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้ว แม้ว่ารายได้จากธุรกิจพลังงานลดลง จากการลดลงของรายได้จากการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC Service)

กำไรขั้นต้นและกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงาน

ในไตรมาส 2 ปี 2565 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 206.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.4 จากจำนวน 179.0 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน และกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานจำนวน 183.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 จากจำนวน 177.2 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

ในขณะที่เมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2565 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.1 จากจำนวน 187.7 ล้านบาท และกำไรจากการดำเนินงานลดลงร้อยละ 1.6 จากจำนวน 186.0 ล้านบาท

สำหรับ 6 เดือนแรก ปี 2565 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 394.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 จากจำนวน 385.5 ล้านบาท จากช่วง 6 เดือนแรก ปี 2564 และกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานจำนวน 369.1 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 2.3 จาก 377.6 ล้านบาท ใน 6 เดือนแรก ปี 2564

ปัจจัยหลักที่ส่งผลให้กำไรขั้นต้นในไตรมาส 2 ปี 2565 เพิ่มขึ้นทั้งจากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนและเมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ของปี 2565 เกิดจากรายได้จากการดำเนินงานในธุรกิจน้ำ โดยเฉพาะรายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบและรายได้ค่าธรรมเนียมจากการขอใช้น้ำเพิ่ม

ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (“ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน”)

(หน่วย: ล้านบาท)

ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 2	%การเปลี่ยนแปลง		YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง
	2565	2565	2564	QoQ	YoY	2565	2564	
ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน :	(7.7)	50.3	149.6	-115.4%	-105.2%	42.6	143.0	-70.2%
• ธุรกิจน้ำ	(26.1)	(35.9)	(38.6)	27.3%	32.4%	(61.9)	(77.6)	20.2%
• ธุรกิจพลังงาน	18.3	86.2	188.2	78.7%	-90.3%	104.5	220.6	-52.6%
รายการปรับปรุง :								
• (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องกับส่วนแบ่งกำไร	228.3	(17.7)	86.8	1,391.3%	163.1%	210.7	264.5	-20.4%
ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน ¹ (Normalized Share of Profit and Dividend from Investment) :	220.6	32.6	236.4	576.1%	-6.7%	253.2	407.5	-37.9%
• ธุรกิจน้ำ	(26.1)	(35.9)	(38.6)	27.3%	32.4%	(61.9)	(77.6)	20.2%
• ธุรกิจพลังงาน	246.7	68.5	275.0	260.2%	-10.3%	315.1	485.1	-35.0%

¹ ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนได้มีการปรับปรุงจากส่วนแบ่งกำไรเงินลงทุน โดยไม่รวม (กำไร)/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน

ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในไตรมาส 2 ปี 2565 จำนวน 220.6 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 6.7 จากจำนวน 236.4 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยรวมเป็นการปรับลดลงของธุรกิจไฟฟ้า ซึ่งโดยรวมปรับลดลงร้อยละ 10.3 สาเหตุหลักมาจากกำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงซึ่งเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นมากกว่าการเพิ่มขึ้นของค่า Ft อย่างไรก็ตาม ในช่วงไตรมาส 2 ของปี 2565 ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากการลงทุนเพิ่มขึ้นร้อยละ 576.1 เมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ของปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- 1) ส่วนแบ่งกำไรปกติจากโรงไฟฟ้าแก๊ส-วัน เพิ่มขึ้น จากการหยุดซ่อมบำรุงลดลง และต้นทุนเชื้อเพลิงที่ต่ำลง
- 2) ส่วนแบ่งกำไรปกติจากกลุ่มโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น ผลจากค่า Ft ที่เริ่มทยอยปรับเพิ่มขึ้นและต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า

สำหรับ 6 เดือนแรก ปี 2565 บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนจำนวน 253.2 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 37.9 จาก 407.5 ล้านบาทในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2564 สาเหตุหลักมาจากกำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง อันเนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนเชื้อเพลิงในกลุ่มโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ที่เพิ่มขึ้นมากกว่าการปรับค่า Ft

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2565 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 204.6 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 16.7 จากจำนวน 245.7 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจาก

- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง 157.4 ล้านบาท ซึ่งมาจากการขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 141.6 ล้านบาท

แม้ว่าจะมีปัจจัยบวกที่ทำให้กำไรสุทธิเพิ่มขึ้นจาก

- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงเพิ่มขึ้นจำนวน 98.4 ล้านบาท จากเงินกู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์ระหว่างบริษัทย่อย
- กำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจำนวน 27.6 ล้านบาท จากรายได้ที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจสาธารณูปโภคในประเทศ

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2565 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ จำนวน 204.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 161.2 จากจำนวน 73.8 ล้านบาท ในไตรมาส 1 ปี 2565 สาเหตุหลักส่วนใหญ่มาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้นจำนวน 172.5 ล้านบาท จากเงินกู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์ระหว่างบริษัทย่อย และกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 18.9 ล้านบาท แม้ว่าส่วนแบ่งเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง 33.1 ล้านบาท

สำหรับ 6 เดือนแรก ปี 2565 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 282.9 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 24.8 จากจำนวน 376.4 ล้านบาท ใน 6 เดือนแรก ปี 2564 สาเหตุหลักส่วนใหญ่มาจาก

- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง 85.5 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการลดลงของส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง ลดลงจำนวน 21.5 ล้านบาท จากเงินกู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์ระหว่างบริษัทย่อย

แม้ว่าจะมีปัจจัยบวกที่ทำให้กำไรสุทธิเพิ่มขึ้นจาก

- ต้นทุนการเงินลดลง 17.3 ล้านบาท เนื่องจากอัตราดอกเบี้ยถ่วงเฉลี่ยลดลง
- กำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจำนวน 8.9 ล้านบาท เนื่องจากรายได้จากการดำเนินงานในธุรกิจน้ำ โดยเฉพาะรายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบและรายได้ค่าธรรมเนียมจากการขอใช้น้ำเพิ่ม

กำไรปกติ (Normalized Net Profit)

กำไรปกติเป็นการปรับกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่โดยไม่รวม (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้องกับผลกำไร/ (ขาดทุน) อัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้สกุลดอลลาร์

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2565 บริษัทฯ มีรายการขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้องจำนวน 59.3 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากเงินบาทอ่อนค่า ทำให้การบันทึกบัญชีเงินกู้ดอลลาร์ของบริษัทร่วมค้าในธุรกิจพลังงานเกิดผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน ทำให้บริษัทฯ รายงานกำไรปกติจำนวน 263.8 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 1.4 เมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ของปี 2564

สำหรับ 6 เดือนแรก ปี 2565 บริษัทฯ มีรายการขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 50.3 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากเงินบาทอ่อนค่าทำให้การบันทึกบัญชีเงินกู้ดอลลาร์ของบริษัทร่วมค้าในธุรกิจพลังงานเกิดผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน ทำให้บริษัทฯ รายงานกำไรปกติจำนวน 333.2 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 27.1 เมื่อเทียบกับ 6 เดือนแรก ปี 2564

3. ผลการดำเนินงานรายธุรกิจ

3.1 ธุรกิจน้ำ

สำหรับรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจน้ำมีรายละเอียดดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

ธุรกิจน้ำ	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 2	%การเปลี่ยนแปลง		YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง
	2565	2565	2564	QoQ	YoY	2565	2564	
รายได้จากธุรกิจน้ำ	555.9	512.5	488.9	8.5%	13.7%	1,068.3	969.5	10.2%
- รายได้การจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม	324.3	318.0	309.9	2.0%	4.6%	642.3	626.8	2.5%
- รายได้การจำหน่ายน้ำดิบ	124.5	111.2	106.2	12.0%	17.3%	235.8	184.0	28.1%
- รายได้การจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม	41.0	41.2	31.2	-0.5%	31.2%	82.2	69.0	19.1%
- รายได้การบริหารจัดการน้ำเสีย	42.5	41.2	39.7	5.5%	7.1%	82.8	81.8	1.3%
- รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ¹	23.6	40.3	1.9	1,285.3%	1,164.7%	25.3	7.9	219.3%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำ²	(26.1)	(35.9)	(38.6)	27.3%	32.4%	(61.9)	(77.6)	N/A
รายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนธุรกิจน้ำ	529.8	476.6	450.4	11.2%	17.6%	1,006.4	891.9	12.8%

¹รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) ค่าธรรมเนียมจากการขอใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรร และ 2) ค่าธรรมเนียมจากการบริหารจัดการน้ำเสีย

²ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วยส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในประเทศเวียดนาม ได้แก่ 1) โครงการ Cua Lo และ 2) โครงการ SDWTP

บริษัทฯ มีรายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำในไตรมาส 2 ปี 2565 จำนวน 529.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.6 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักจาก

- รายได้จากธุรกิจน้ำเพิ่มขึ้นจำนวน 67.0 ล้านบาท จากจำนวน 488.9 ล้านบาท โดยปัจจัยหลักเกิดจากรายได้จากธุรกิจน้ำในประเทศเพิ่มขึ้นสูงขึ้นจากค่าธรรมเนียมจากการขอใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรรและปริมาณความต้องการน้ำที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ทั้งจากกลุ่มลูกค้าเดิมที่มีการขยายกำลังการผลิตมากขึ้น และจากการที่บริษัทมีลูกค้ารายใหม่เพิ่มเข้ามามากขึ้นจากกลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้าและกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี
- ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำจากโครงการ SDWTP และ Cua Lo ปรับตัวลดลงจำนวน 12.5 ล้านบาท เนื่องจากความต้องการปริมาณน้ำในเวียดนามเพิ่มขึ้นตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจในเวียดนามผลจากสถานการณ์ Covid-19 ค่อยๆ ดีขึ้นตามลำดับ

ในขณะที่บริษัทฯ มีรายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำในไตรมาส 2 ปี 2565 จำนวน 529.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.2 จากไตรมาส 1 ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้ค่าธรรมเนียมจากการขอใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรร รายได้การจำหน่ายน้ำดิบและรายได้จากการบริหารจัดการน้ำเสียที่เพิ่มขึ้น รวมถึงส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง สาเหตุหลักมาจากความต้องการใช้น้ำของลูกค้าที่ทยอยเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องจากสถานการณ์ Covid-19 คลี่คลาย

สำหรับ 6 เดือนแรก ปี 2565 บริษัทฯ มีรายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำจำนวน 1,006.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.8 จาก 6 เดือนแรก ปี 2564 โดยรายได้จากธุรกิจน้ำเป็นจำนวนเท่ากับ 1,068.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.2 สาเหตุเกิดจากรายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบและรายได้จากการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่มขึ้น นอกจากนี้บริษัทฯ ยังบันทึกส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง ซึ่งมีปัจจัยบวกจากความต้องการใช้น้ำของลูกค้าเพิ่มขึ้น

สำหรับปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำภายในประเทศมีรายละเอียดดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย : ล้านลูกบาศก์เมตร)

ปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำในประเทศ	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 2	%การเปลี่ยนแปลง		YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง
	2565	2565	2564	QoQ	YoY	2565	2564	
ปริมาณการจำหน่ายน้ำดิบ	7.9	6.2	6.2	26.3%	26.1%	14.1	10.9	28.8%
ปริมาณการจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม ¹	13.3	12.9	12.8	2.8%	3.6%	26.2	25.7	2.1%
ปริมาณการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม ²	1.3	1.2	1.0	0.4%	28.4%	2.5	2.1	19.1%
ปริมาณการบริหารจัดการน้ำเสีย	9.9	9.5	9.3	4.6%	7.0%	19.4	18.1	7.6%
ปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำภายในประเทศรวม	32.4	29.9	29.3	8.2%	10.3%	62.3	56.8	9.6%

¹น้ำเพื่ออุตสาหกรรม หมายถึง น้ำ Process และ น้ำ Clarified

²น้ำมูลค่าเพิ่ม หมายถึง น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) และน้ำอุตสาหกรรมคุณภาพสูง (Premium Clarified Water)

3.2 ธุรกิจพลังงาน

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2565 บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจพลังงาน จำนวน 69.6 ล้านบาท หรือลดจรร้อยละ 71.3 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน และลดจรร้อยละ 49.6 เมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2565 สำหรับรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจพลังงาน มีจำนวน 297.9 ล้านบาท ลดจรร้อยละ 9.6 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน อย่างไรก็ตาม เมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ของปี 2565 บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจพลังงาน เพิ่มขึ้นร้อยละ 147.4 ซึ่งมีปัจจัยมาจากต้นทุนเชื้อเพลิงในกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ทั้ง 8 แห่งปรับตัวลดลง และได้รับการชดเชยจากการปรับค่า Ft ขึ้นในช่วงไตรมาส 2 ของปี 2565 ทำให้กำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวดีขึ้น

สำหรับ 6 เดือนแรก ปี 2565 บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจพลังงาน จำนวน 207.7 ล้านบาท หรือลดจรร้อยละ 47.9 จากจำนวน 398.4 ล้านบาทใน 6 เดือนแรก ปี 2564 และในส่วนของรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจพลังงาน มีจำนวน 418.4 ล้านบาท ลดจรร้อยละ 36.9 เมื่อเทียบกับ 6 เดือนแรก ปี 2564 สาเหตุหลักเกิดจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง จากการเพิ่มขึ้นต้นทุนเชื้อเพลิงในกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ทั้ง 8 แห่ง ในขณะที่การชดเชยจากการปรับขึ้นค่า Ft ยังไม่สามารถชดเชยการเพิ่มขึ้นของต้นทุนเชื้อเพลิงได้ทั้งหมด

(หน่วย : ล้านบาท)

ธุรกิจพลังงาน	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 2	%การเปลี่ยนแปลง		YTD	YTD	%การ
	2565	2565	2564	QoQ	YoY	2565	2564	เปลี่ยนแปลง
รายได้จากธุรกิจพลังงาน	51.3	51.9	57.4	-1.3%	-6.2%	103.2	177.8	-41.9%
ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน	18.3	61.2	188.2	-70.0%	-90.3%	79.5	180.6	-56.0%
เงินปันผลรับ	0.0	25.0	0.0	-100.0%	N/A	25.0	40.0	-37.5%
รายได้และส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าและเงินปันผลรับ	69.6	138.1	242.8	-49.6%	-71.3%	207.7	398.4	-47.9%
รายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากการลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าและเงินปันผลรับ¹ :	297.9	120.4	329.6	147.4%	-9.6%	418.4	662.9	-36.9%
- IPP	109.4	(50.3)	60.5	317.6%	80.7%	59.1	66.7	-11.4%
- SPP	125.7	113.1	213.0	11.1%	-41.0%	238.8	400.7	-40.4%
- พลังงานงานหมุนเวียน ²	60.1	59.4	55.7	1.2%	7.8%	119.5	193.8	-38.4%
- อื่นๆ ³	2.8	(1.8)	0.4	255.2%	684.5%	1.0	1.7	-41.2%

¹ การคำนวณส่วนแบ่งกำไรปกติ มีการเปลี่ยนแปลงโดยการปรับปรุง (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยน

² ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย การให้บริการไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม CCE

³ โครงการวางท่อจัดจำหน่าย และค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ (WHA NGDPs) ซึ่งเป็นการร่วมลงทุนระหว่าง WHAUP GULF และ MITG

รายละเอียดของรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจพลังงาน จำแนกตามประเภทโรงไฟฟ้าดังนี้

3.2.1 ธุรกิจโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP)

ไตรมาส 2 ปี 2565 เทียบกับ ไตรมาส 2 ปี 2564

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ทั้ง 3 แห่ง ในไตรมาส 2 ปี 2565 จำนวน 109.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 48.8 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 80.7 เมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2564 ที่บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจำนวน 60.5 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน เพิ่มขึ้นจากการหยุดซ่อมบำรุงลดลง

ไตรมาส 2 ปี 2565 เทียบกับ ไตรมาส 1 ปี 2565

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ทั้ง 3 แห่ง รวมจำนวน 109.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 1 ของปี 2565 จำนวน 159.6 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 317.6 ซึ่งในช่วงไตรมาส 1 ของปี 2565 บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนปกติ จำนวน 50.3 ล้านบาท เนื่องจากช่วง 3 เดือนแรกของปี 2565 ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน ได้รับผลกระทบจากการหยุดซ่อมบำรุงและต้นทุนเชื้อเพลิงที่สูง ส่งผลให้ในไตรมาสนี้บริษัทฯ สามารถกลับมารับรู้กำไรจากส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) เพิ่มขึ้น

6 เดือนแรก ปี 2565 เทียบกับ 6 เดือนแรก ปี 2564

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ทั้ง 3 แห่ง ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2565 จำนวน 59.1 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 11.4 จากช่วง 6 เดือนแรกของ ปี 2564 สาเหตุหลักมาจากเงินปันผลรับของโรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีพี ลดลงจำนวน 15.0 ล้านบาท ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2565

3.2.2 ธุรกิจโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ไตรมาส 2 ปี 2565 เทียบกับ ไตรมาส 2 ปี 2564

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ทั้ง 8 แห่ง ในไตรมาส 2 ปี 2565 จำนวน 125.7 ล้านบาท ลดลงจำนวน 87.3 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 41.0 จากไตรมาส 2 ปี 2564 สาเหตุหลักมาจากต้นทุนเชื้อเพลิงในกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่ค่า Ft ยังไม่ได้มีการปรับเพื่อให้สะท้อนการเพิ่มของต้นทุนดังกล่าวทั้งหมด ทำให้กำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง

ไตรมาส 2 ปี 2565 เทียบกับ ไตรมาส 1 ปี 2565

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ทั้ง 8 แห่ง ในไตรมาส 2 ปี 2565 จำนวน 125.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 12.6 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.1 จากไตรมาส 1 ปี 2565 สาเหตุหลักมาจากกำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น ผลจากต้นทุนเชื้อเพลิงปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า และค่า Ft ได้เริ่มทยอยปรับขึ้นตั้งแต่เดือนพฤษภาคม ที่ผ่านมา

6 เดือนแรก ปี 2565 เทียบกับ 6 เดือนแรก ปี 2564

- บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ทั้ง 8 แห่ง ใน 6 เดือนแรกของปี 2565 จำนวน 238.8 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 40.4 จาก ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2564 สาเหตุหลักมาจากกำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงผลจากต้นทุนเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้น

3.2.3 ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน

บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน ซึ่งมีการปรับตัวขึ้นทั้งจากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน และรวมถึงเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากการเติบโตของรายได้จากธุรกิจ Private PPA จากการเติบโตของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

ไตรมาส 2 ปี 2565 เทียบกับ ไตรมาส 2 ปี 2564

- บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน จำนวน 60.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 4.4 ล้านบาท หรือคิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.8 จากไตรมาส 2 ของปี 2564

ไตรมาส 2 ปี 2565 เทียบกับ ไตรมาส 1 ปี 2565

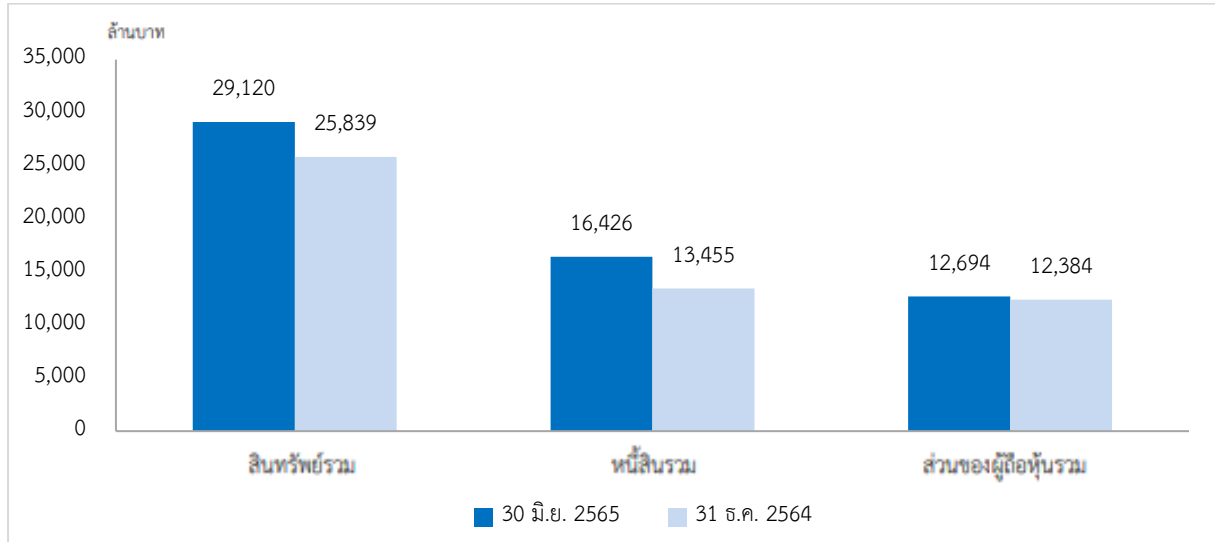
- บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน จำนวน 60.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 0.7 ล้านบาท จาก 59.4 ล้านบาท ในไตรมาส 1 ปี 2565 โดยมีปัจจัยหลักจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้น

6 เดือนแรก ปี 2565 เทียบกับ 6 เดือนแรก ปี 2564

- บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน จำนวน 119.5 ล้านบาท ลดลงจำนวน 74.3 ล้านบาท จากช่วง 6 เดือนแรกของ ปี 2564 สาเหตุหลักจากบริษัทฯ ได้รับรายได้จากโครงการให้บริการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (EPC Service) ส่วนใหญ่ในช่วง 6 เดือนแรกของ ปี 2564 แม้ว่า บริษัทฯ ได้รับรายได้จากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ Private PPA เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

4. ฐานะทางการเงิน

ฐานะทางการเงินรวมของบริษัทฯ ณ 30 มิถุนายน 2565 สามารถสรุปได้ดังนี้



สินทรัพย์

ณ 30 มิถุนายน 2565 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 29,120 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 3,281 ล้านบาท จากจำนวน 25,839 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2564 สาเหตุหลักมาจาก

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นจำนวน 2,134 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้
 - เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน : +433 ล้านบาท
 - เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมลงทุน : -486 ล้านบาท เกิดจากเงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จำนวน 226 ล้านบาท
 - เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน : +2,177 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักจากการออกหุ้นกู้จำนวน 2,800 ล้านบาท ในขณะที่มีการจ่ายเงินปันผลจำนวน 612 ล้านบาท
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้นจำนวน 556 ล้านบาท ปัจจัยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน
- สินทรัพย์อื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 591 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากการเพิ่มขึ้นของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ จำนวน 448 ล้านบาท และลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 77 ล้านบาท

ส่วนประกอบหลักของสินทรัพย์ในงบการเงินรวมของบริษัทฯ คือ (1) เงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 13,404 ล้านบาท (2) ค่าความนิยมจำนวน 2,773 ล้านบาท (3) สินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิจำนวน 1,925 ล้านบาท และ (4) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 3,039 ล้านบาท

หนี้สิน

ณ 30 มิถุนายน 2565 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมทั้งสิ้นจำนวน 16,426 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,971 ล้านบาท จากจำนวน 13,455 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2564 เนื่องจาก บริษัทฯ มีการออกหุ้นกู้ เพิ่มขึ้นจำนวน 2,800 ล้านบาท ในเดือนมิถุนายนที่ผ่านมา

ทั้งนี้ 30 มิถุนายน 2565 บริษัทฯ มีหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจำนวน 14,899 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 2,798 ล้านบาท จากจำนวน 12,101 ล้านบาท จาก ณ สิ้นปี 2564

ส่วนประกอบหลักของหนี้สินรวมในงบการเงินรวมของบริษัทฯ คือ (1) หุ้นกู้จำนวน 11,900 ล้านบาท (2) เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินจำนวน 2,999 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ 30 มิถุนายน 2565 บริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นรวมทั้งสิ้น 12,694 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 310 ล้านบาท จากจำนวน 12,384 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2564 สาเหตุหลักมาจาก

- 1) องค์กรประกอบส่วนอื่นของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นจำนวน 639 ล้านบาท
- 2) แม้ว่าการชำระสมจะลดลงจำนวน 329 ล้านบาท

5. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

	ไตรมาส 2 ปี 2565	ปี 2564
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ร้อยละ)	5.84%	5.99%
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.29x	1.09x
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.93x	0.90x

ณ 30 มิถุนายน 2565 บริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 1.29 เท่า เพิ่มขึ้นจาก 1.09 เท่า ณ สิ้นปี 2564 และอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.93 เท่า เพิ่มขึ้นจาก 0.90 เท่า ณ สิ้นปี 2564

6. โครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างและพัฒนา

ธุรกิจพลังงาน

- ในไตรมาส 2 ปี 2565 มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างจำนวน 64 เมกะวัตต์ และมีกำหนดเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 3 ปี 2565 ถึง ไตรมาส 1 ปี 2566

โรงไฟฟ้า	ประเภทโรงไฟฟ้า	ประเภทผู้ผลิต	สัดส่วนการถือหุ้น (%)	กำลังการผลิตตามติดตั้ง (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น (เมกะวัตต์)	กำหนดการเดินการผลิตเชิงพาณิชย์
พลังงานแสงอาทิตย์	พลังงานแสงอาทิตย์	Private PPA	100	64	64	ไตรมาส 3 ปี 2565 ถึง ไตรมาส 1 ปี 2566
รวม				64	64	

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายประพนธ์ ชินอุดมทรัพย์)
 ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน