

เลขที่ WHAUP.SEC 000113/2568

9 พฤษภาคม 2568

เรียน กรรมการและผู้จัดการ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

เรื่องชี้แจงผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 ปี 2568

1. บทสรุปผู้บริหาร

บริษัท ดับบลิวเอชเอ ยูทิลิตี้ส์ แอนด์ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ประกาศผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 ปี 2568 มีกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 227.9 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 38.7 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน และกำไรสุทธิจำนวน 223.8 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 52.4 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

(หน่วย: ล้านบาท)

งบกำไรขาดทุนรวม	ไตรมาสที่ 1 2568	ไตรมาสที่ 1 2567	%การเปลี่ยนแปลง YoY
รายได้รวม ^{1/}	709.0	720.6	-1.6%
กำไรขั้นต้น	258.4	283.3	-8.8%
ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	214.0	317.3	-32.6%
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	223.8	470.4	-52.4%
กำไรปกติ^{2/}	227.9	371.8	-38.7%

^{1/} รายได้รวม คือ รายได้จาก การดำเนินธุรกิจหลักรวมกับรายได้อื่นที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจน้ำและธุรกิจไฟฟ้า

^{2/} กำไรปกติ คือ การปรับกำไรสุทธิโดยไม่รวมกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง

ในไตรมาส 1 ปี 2568 บริษัทฯ มีกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 227.9 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 38.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจากการลดลงของส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า ซึ่งลดลงร้อยละ 32.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากการลดลงของส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจโรงไฟฟ้า SPP เนื่องจากในช่วงไตรมาส 1 ปี 2567 มีการรับรู้รายได้เงินชดเชยจากการประกบกันภัยของโรงไฟฟ้า SPP ซึ่งไม่ได้มีการรับรู้รายได้ดังกล่าวในไตรมาส 1 ปี 2568 ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ลดลง นอกจากนี้ ยังได้รับปัจจัยลบจากส่วนแบ่งกำไรปกติจากโรงไฟฟ้าแก๊สโคควันที่ลดลง เนื่องจากมี Energy Margin ที่ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน รวมถึงมีการบันทึกผลกระทบจากรายการปรับปรุงทางบัญชี (IFRS 15) อย่างไรก็ตาม รายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Rooftop) ยังคงเติบโตอย่างแข็งแกร่ง จากการเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องของกำลังการผลิตไฟฟ้า รวมทั้งบริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากโครงการ Doung River เพิ่มขึ้น จากการขยายพื้นที่การให้บริการ ส่งผลให้ปริมาณยอดขายน้ำดิบโตขึ้นอย่างต่อเนื่องเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

สำหรับภาพรวมของธุรกิจน้ำ ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2568 บริษัทฯ มีรายได้จากการจำหน่ายน้ำลดลงร้อยละ 5.6 สาเหตุหลักมาจากรายได้จาก การลดลงของรายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบ จากปริมาณการใช้ที่ลดลงของลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้า และจากการลดลงของรายได้จากการจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม จากปริมาณการใช้ที่ลดลงของลูกค้าค้าปลีกโครเคมี แม้ว่า ในช่วงไตรมาส 1 ปี 2568 บริษัทฯ มีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ น้ำมูลค่าเพิ่ม (Value-added product) เพิ่มขึ้นร้อยละ 23.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน จากปริมาณความต้องการใช้น้ำที่เพิ่มขึ้นของลูกค้าค้าใหม่ที่ได้เซ็นสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่มในปีที่ผ่านมา ในส่วนของธุรกิจน้ำในต่างประเทศ ในช่วง 3 เดือนแรกปี 2568 บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากโครงการ Doung River จำนวน 21.8 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 24.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า โดยมีปัจจัยบวกมาจากปริมาณยอดขายน้ำที่เติบโตขึ้นของโครงการ Doung River จากการขยายพื้นที่การให้บริการ

สำหรับภาพรวมของธุรกิจไฟฟ้า ในส่วนของธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop) ในไตรมาส 1 ปี 2568 บริษัทฯ รับรู้รายได้จำนวน 132.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.8 โดยมีปัจจัยหลักมาจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าจากธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน จากการเติบโตของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

อย่างไรก็ตาม ในไตรมาส 1 ปี 2568 บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 167.6 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 36.4 จากจำนวน 263.6 ล้านบาท ในไตรมาส 1 ปี 2567 สาเหตุหลักมาจากการลดลงของส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจโรงไฟฟ้า SPP เนื่องจากมีการรับรู้รายได้เงินชดเชยจากการประกันภัยของโรงไฟฟ้า SPP ในช่วงไตรมาส 1 ปี 2567 ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ลดลง นอกจากนี้ ยังมีปัจจัยลบจากการลดลงของส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจโรงไฟฟ้าเคคโค-วัน เนื่องจากมี Energy Margin ที่ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน รวมถึงมีผลกระทบจากการบันทึกรายการปรับปรุงทางบัญชี (TFRS 15)

เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 1 ปี 2568

- ในไตรมาส 1 ปี 2568 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเสร็จสิ้นทุกโครงการ สำหรับโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) เฟส 1 จำนวน 5 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 125.4 เมกะวัตต์
- ในไตรมาส 1 ปี 2568 บริษัทฯ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ประมาณ 154 เมกะวัตต์ และ ณ สิ้นไตรมาส 1 ปี 2568 บริษัทฯ มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวมตามสัดส่วนการถือหุ้นจากโรงไฟฟ้าทุกประเภทอยู่ที่ราว 980 เมกะวัตต์ แบ่งเป็นจำนวนกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ดำเนินการแล้วจำนวน 704 เมกะวัตต์ และอยู่ระหว่างการก่อสร้างและพัฒนาจำนวน 276 เมกะวัตต์
- เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2568 ที่ผ่านมา ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานประจำปี 2567 ที่ 0.2525 บาทต่อหุ้น โดยแบ่งเป็นเงินปันผลระหว่างกาลที่ได้จ่ายให้ผู้ถือหุ้นไปแล้วเมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2567 ที่ผ่านมา จำนวน 0.0600 บาทต่อหุ้น และอนุมัติจ่ายปันผลเพิ่มเติมอีกจำนวน 0.1925 บาทต่อหุ้น โดยกำหนดจ่ายเงินปันผลในวันที่ 16 พฤษภาคม 2568 ตามลำดับ

2. ผลการดำเนินงาน

(หน่วย: ล้านบาท)

งบกำไรขาดทุนรวม	ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 1	%การเปลี่ยนแปลง
	2568	2567	YoY
รายได้รวม	709.0	720.6	-1.6%
● ธุรกิจน้ำ	576.7	611.1	-5.6%
○ รายได้จากการดำเนินงาน ¹	542.5	571.5	-5.1%
○ รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ²	34.3	39.6	-13.5%
● ธุรกิจพลังงาน	132.3	109.5	20.8%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(450.5)	(437.3)	-3.0%
กำไรขั้นต้น	258.4	283.3	-8.8%
กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงาน ³	224.2	243.7	-8.0%
รายได้อื่น ⁴	39.3	46.2	-15.0%
ผลกำไร/(ขาดทุน) จากสินทรัพย์ทางการเงิน	2.5	5.1	-50.2%
ผลกำไร/(ขาดทุน) ที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของสินทรัพย์ทางการเงิน	(0.2)	0.1	-280.9%
ผลกำไร/(ขาดทุน)จากมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน ⁵	(25.3)	(39.2)	-35.5%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(87.7)	(61.5)	42.7%
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ⁶	(11.6)	220.6	-105.3%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	194.0	158.6	22.3%
ต้นทุนทางการเงิน	(138.3)	(125.8)	10.0%
(ค่าใช้จ่าย) รายได้ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(7.2)	(17.1)	-57.8%
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	223.8	470.4	-52.4%
ขาดทุน/(กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน ⁷	3.6	(104.6)	-103.4%
ภาษีเงินได้นิติบุคคลผลจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน ⁸	0.5	6.0	-91.5%
กำไรปกติ ⁹	227.9	371.8	-38.7%
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไรที่สำคัญ:			
อัตรากำไรขั้นต้น	36.5%	39.3%	
อัตรากำไรสุทธิ ¹⁰	23.8%	50.8%	

¹ รายได้จากการดำเนินงานของธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) รายได้การจำหน่ายน้ำดิบ 2) รายได้การจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม 3) รายได้จากการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม 4) รายได้การบริหารจัดการน้ำเสีย และ 5) รายได้อื่นที่เกี่ยวข้องจากการดำเนินธุรกิจน้ำ

² รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) ค่าธรรมเนียมจากการใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรรให้ และ 2) ค่าธรรมเนียมจากการบริหารจัดการน้ำ

³ กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานไม่รวมรายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ

⁴ รายได้อื่น เช่น ดอกเบี้ยรับจากเงินฝาก เงินปันผลรับจากเงินลงทุนในโรงไฟฟ้าโกลว์ไอพีพี เป็นต้น

⁵ กำไร/(ขาดทุน) จากมูลค่ายุติธรรมจากโรงไฟฟ้าโกลว์ไอพีพี ตามมาตรฐานบัญชีฉบับที่ 9

⁶ กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ประกอบด้วย การรับรู้ (กำไร)/ขาดทุนที่เกิดขึ้นและยังไม่เกิดขึ้นจากเงินกู้ในสกุลดอลลาร์ของบริษัทย่อย

⁷ ขาดทุน/(กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน ประกอบด้วย การรับรู้(กำไร)/ขาดทุนที่เกิดขึ้นและยังไม่เกิดขึ้นจากเงินกู้ในสกุลดอลลาร์จากบริษัทย่อย และบริษัทร่วม

⁸ ภาษีเงินได้นิติบุคคลจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน เป็นผลจากเงินกู้สกุลดอลลาร์ที่เกิดขึ้นในบริษัท WUPIN

⁹ กำไรปกติ คือ การปรับกำไรสุทธิโดยไม่รวม 1) กำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน และ 2) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง

¹⁰ อัตรากำไรสุทธิ คำนวณจากกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ หารด้วยรายได้รวม และ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและรายได้อื่นๆ

รายได้รวม

ในไตรมาส 1 ปี 2568 บริษัทฯ มีรายได้รวมจำนวน 709.0 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 1.6 จากจำนวน 720.6 ล้านบาท ในไตรมาส 1 ปี 2567 สาเหตุหลักมาจากรายได้จากธุรกิจน้ำลดลงร้อยละ 5.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบ และรายได้จากการจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรมลดลง แม้ว่า รายได้จากธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากกำลังการผลิต (MW) เพิ่มขึ้นจากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

กำไรขั้นต้นและกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงาน

ในไตรมาส 1 ปี 2568 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 258.4 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 8.8 จากจำนวน 283.3 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2567 ในขณะที่มีกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานจำนวน 224.2 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 8.0 จากจำนวน 243.7 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักของการลดลงของกำไรขั้นต้นเกิดจากการลดลงของรายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบ และรายได้จากการจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม โดยในช่วงเดียวกันนี้ บริษัทฯ มีการรับรู้รายได้จากธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Private PPA) เพิ่มขึ้น จากการเพิ่มขึ้นของกำลังการผลิต (MW) เพิ่มขึ้นจากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (“ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน”)

(หน่วย: ล้านบาท)

ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน	ไตรมาสที่ 1 2568	ไตรมาสที่ 1 2567	%การเปลี่ยนแปลง YoY
ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน :	219.5	196.1	11.9%
• ธุรกิจน้ำ	20.9	16.2	29.0%
• ธุรกิจไฟฟ้า	198.6	179.9	10.4%
รายการปรับปรุง :			
- (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องกับส่วนแบ่งกำไร	(5.5)	121.2	-104.6%
ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน ¹ (Normalized Share of Profit and Dividend from Investment):	214.0	317.3	-32.6%
• ธุรกิจน้ำ	20.9	16.2	29.0%
• ธุรกิจไฟฟ้า	193.1	301.1	-35.9%

¹ ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนได้มีการปรับปรุงจากส่วนแบ่งกำไรเงินลงทุน โดยไม่รวม (กำไร)/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในไตรมาส 1 ปี 2568 จำนวน 214.0 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 32.6 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจพลังงานลดลงร้อยละ 35.9 เมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2567 ซึ่งเกิดจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจโรงไฟฟ้า SPP ลดลง เนื่องจากในช่วงไตรมาส 1 ปี 2567 มีการรับรู้รายได้เงินชดเชยจากการประกันภัยของโรงไฟฟ้า SPP ซึ่งไม่ได้มีการรับรู้รายได้ดังกล่าวในไตรมาส 1 ปี 2568 ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ลดลง และจากการลดลงของส่วนแบ่งกำไรปกติจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน จากการรับรู้ค่าเชื้อเพลิงส่วนต่าง (Energy margin) ลดลง ซึ่งเป็นผลทางบัญชีที่ราคาต้นทุนถ่านหินเฉลี่ยจากถ่านหินคงคลังสูงกว่ารายได้ค่าถ่านหินที่สามารถเรียกเก็บได้จาก กฟผ. รวมถึงมีผลกระทบจากการบันทึกรายการปรับปรุงทางบัญชี (TFRS 15) ในขณะที่บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจน้ำเพิ่มขึ้นร้อยละ 29.0 โดยมีปัจจัยหลักมาจากปริมาณยอดจำหน่ายน้ำที่เพิ่มขึ้น จากการขยายพื้นที่การให้บริการของโครงการ Doung River

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

ในไตรมาส 1 ปี 2568 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 223.8 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 52.4 จากจำนวน 470.4 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลง จำนวน 232.3 ล้านบาทและกำไรขั้นต้นที่ลดลงจำนวน 24.9 ล้านบาท จากรายได้ที่ลดลงของธุรกิจน้ำ แม้ว่า บริษัทฯ มีการรับรู้รายได้จากธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Private PPA) เพิ่มขึ้น จากการเพิ่มขึ้นของกำลังการผลิต (MW) เพิ่มขึ้นจากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

กำไรปกติ (Normalized Net Profit or Normalized Net Profit attributable to Owners of the Parent)

กำไรปกติเป็นการปรับกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่โดยไม่รวม (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้นิติบุคคลผลจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้สกุลต่างประเทศ

สำหรับไตรมาส 1 ปี 2568 บริษัทฯ มีรายการปรับปรุงกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีที่เกี่ยวข้องจำนวน 4.1 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ รายงานกำไรปกติจำนวน 227.9 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 38.7 จากไตรมาส 1 ปี 2567

3. ผลการดำเนินงานรายธุรกิจ

3.1 ธุรกิจน้ำ

สำหรับรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจน้ำมีรายละเอียดดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

ธุรกิจน้ำ	ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 1	%การเปลี่ยนแปลง
	2568	2567	YoY
รายได้จากธุรกิจน้ำ	576.7	611.1	-5.6%
- รายได้การจำหน่ายน้ำดิบ	127.9	144.8	-11.6%
- รายได้การจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม	269.0	302.3	-11.0%
- รายได้การจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม	96.5	78.2	23.4%
- รายได้การบริหารจัดการน้ำเสีย	49.0	46.2	6.1%
- รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ¹	34.3	39.6	-13.5%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำ²	20.9	16.2	29.0%
รายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนธุรกิจน้ำ	597.6	627.3	-4.7%
รายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนธุรกิจน้ำ³	597.6	627.3	-4.7%

¹ รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) ค่าธรรมเนียมจากการใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรร และ 2) ค่าธรรมเนียมจากการบริหารจัดการน้ำเสีย

² ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วยส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนจากการลงทุน ได้แก่ 1) โครงการ Cua Lo 2) โครงการ SDWTP และ 3) โครงการ AIE

³ การคำนวณส่วนแบ่งกำไรปกติ มีการเปลี่ยนแปลงโดยการปรับปรุง (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทฯ มีรายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำในไตรมาส 1 ปี 2568 จำนวน 597.6 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 4.7 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจากการรับรู้รายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบ และน้ำเพื่ออุตสาหกรรมลดลง แม้ว่าบริษัทฯ รับรู้รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่มเพิ่มขึ้น ปัจจัยบวกจากปริมาณความต้องการใช้น้ำที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มลูกค้าใหม่ที่ได้เซ็นสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่มในปีที่ผ่านมา

ในด้านของส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำ ในไตรมาส 1 ปี 2568 บริษัทฯ ได้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในธุรกิจน้ำเพิ่มขึ้นจำนวน 4.7 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 29.0 โดยมีสาเหตุหลักจากส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในโครงการ Doung River ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากการขยายพื้นที่ในการให้บริการ ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในธุรกิจน้ำในประเทศเวียดนามเพิ่มขึ้น

สำหรับปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำภายในประเทศและต่างประเทศมีรายละเอียดดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านลูกบาศก์เมตร)

ปริมาณจำหน่ายและบริหารน้ำรวมในประเทศและต่างประเทศ	ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 1	%การเปลี่ยนแปลง
	2568	2567	YoY
ปริมาณการจำหน่ายน้ำดิบ	7.6	8.7	-12.0%
ปริมาณการจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม ¹	11.1	11.9	-7.1%
ปริมาณการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม ²	2.8	2.2	28.0%
ปริมาณการบริหารจัดการน้ำเสีย	9.3	9.8	-4.2%
รวมปริมาณจำหน่ายและบริหารน้ำในประเทศ	30.9	32.5	-5.4%
ปริมาณการจำหน่ายในประเทศเวียดนาม ³	9.1	8.2	11.3%
รวมปริมาณจำหน่ายและบริหารน้ำในต่างประเทศ	9.1	8.2	11.3%
ปริมาณจำหน่ายและบริหารน้ำรวมในประเทศและต่างประเทศ	40.0	40.7	-2.1%

¹ น้ำเพื่ออุตสาหกรรม หมายถึง น้ำ Process และ น้ำ Clarified.

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

³ ปริมาณการจำหน่ายน้ำในประเทศเวียดนาม ได้แก่ 1) โครงการ Cua Lo 2) โครงการ SDWTP 3.) เขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อินดัสเตรียล โซน 1 - เหวะอาน ซึ่งคำนวณตามสัดส่วนการถือหุ้น

ในไตรมาส 1 ปี 2568 บริษัทฯ มีปริมาณยอดจำหน่ายและบริหารน้ำในประเทศรวม 30.9 ล้านลูกบาศก์เมตร ลดลงร้อยละ 5.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า สาเหตุหลักมาจากการลดลงของปริมาณยอดขายน้ำดิบ จากปริมาณการใช้น้ำที่ลดลงของลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้า และจากการลดลงของปริมาณยอดขายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม จากปริมาณการใช้น้ำที่ลดลงของกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมี แม้ว่า ปริมาณยอดขายผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่ม (Value-added product) เติบโตขึ้นร้อยละ 28.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน จากปริมาณความต้องการใช้น้ำที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มลูกค้าใหม่ที่ได้เซ็นสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่มในปีที่ผ่านมา ในขณะที่มีปริมาณยอดจำหน่ายน้ำในต่างประเทศรวมตามสัดส่วนการถือหุ้นในไตรมาส 1 ปี 2568 เท่ากับ 9.1 ล้านลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณยอดจำหน่ายน้ำของโครงการ Duong River ที่เติบโตขึ้นอย่างต่อเนื่อง จากการขยายพื้นที่การให้บริการในช่วงที่ผ่านมา

3.2 ธุรกิจไฟฟ้า

(หน่วย: ล้านบาท)

ธุรกิจไฟฟ้า	ไตรมาสที่ 1 2568	ไตรมาสที่ 1 2567	%การเปลี่ยนแปลง YoY
รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	132.3	109.5	20.8%
ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน	173.1	142.4	21.6%
เงินปันผลรับ	25.5	37.5	-32.0%
รายได้และส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าและเงินปันผลรับ	330.9	289.4	14.3%
รายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากการลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าและเงินปันผลรับ¹ :	325.3	410.6	-20.8%
- รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า	132.3	109.5	20.8%
- ส่วนแบ่งกำไรปกติ	167.6	263.6	-36.4%
- IPP	3.7	50.2	-92.6%
- SPP	168.8	219.0	-22.9%
- อื่นๆ ²	-4.9	-5.6	12.1%
- เงินปันผลรับ	25.5	37.5	-32.0%

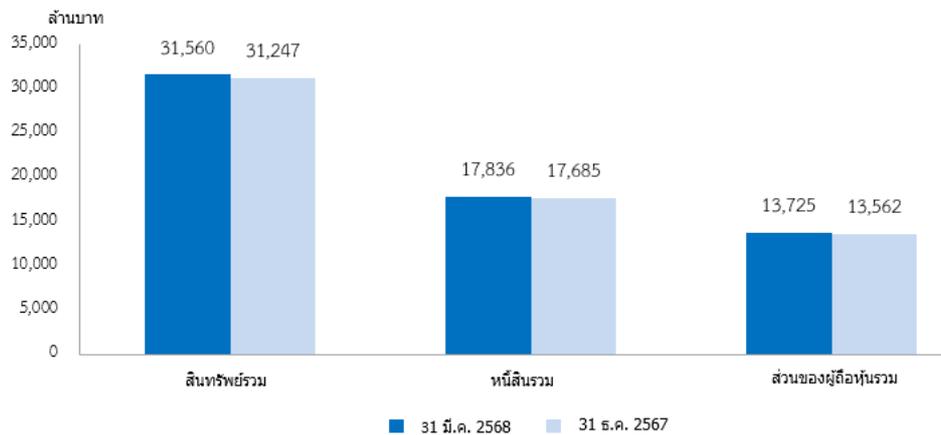
¹ การคำนวณส่วนแบ่งกำไรปกติ มีการเปลี่ยนแปลงโดยการปรับปรุง (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยน

² อื่นๆ ประกอบด้วย ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน เช่น การให้บริการไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม CCE และโครงการวางท่อจัดจำหน่าย และค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ (WHA NGDPs) ซึ่งเป็นการร่วมลงทุนระหว่าง WHAUP GULF และ PTT

สำหรับไตรมาส 1 ปี 2568 บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 325.3 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 20.8 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจากการลดลงของส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจโรงไฟฟ้า SPP เนื่องจากในช่วงไตรมาส 1 ปี 2567 มีการรับรู้รายได้เงินชดเชยจากการประกันภัยของโรงไฟฟ้า SPP ซึ่งไม่ได้มีการรับรู้รายได้ดังกล่าวในไตรมาส 1 ปี 2568 ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ลดลง นอกจากนี้ ยังได้รับปัจจัยลบจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากโรงไฟฟ้าแก๊สเควันทีลดลง โดยลดลงจากจำนวน 38.7 ล้านบาท ในไตรมาส 1 ปี 2567 เป็นจำนวน -8.4 ล้านบาท ในไตรมาส 1 ปี 2568 เนื่องจากมี Energy Margin ที่ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน รวมถึงมีผลกระทบจากการบันทึกรายการปรับปรุงทางบัญชี (TFRS 15)

4. ฐานะทางการเงิน

ฐานะทางการเงินรวมของบริษัทฯ ณ 31 มีนาคม 2568 สามารถสรุปได้ดังนี้



สินทรัพย์

ณ 31 มีนาคม 2568 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 31,560 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 314 ล้านบาท จากจำนวน 31,247 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2567 สาเหตุหลักมาจาก

- 1) สินทรัพย์อื่นเพิ่มขึ้น จำนวน 309 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากจากการเพิ่มขึ้นของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ จำนวน 274 ล้านบาท
- 2) เงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น จำนวน 114 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน
- 3) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงจำนวน 110 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้
 - เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมดำเนินงาน : -1,066 ล้านบาท
 - เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน : -511 ล้านบาท
 - เงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมลงทุน : +1,467 ล้านบาท

ส่วนประกอบหลักของสินทรัพย์ในงบการเงินรวมของบริษัทฯ คือ (1) เงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 14,915 ล้านบาท (2) อาคารและอุปกรณ์สุทธิจำนวน 8,836 ล้านบาท (3) ค่าความนิยมจำนวน 2,773 ล้านบาท (4) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 1,488 ล้านบาท และ (5) สินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิจำนวน 1,818 ล้านบาท

หนี้สิน

ณ 31 มีนาคม 2568 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมทั้งสิ้นจำนวน 17,836 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 151 ล้านบาท จาก ณ 31 ธันวาคม 2567 สาเหตุหลักมาจาก บริษัทฯ มีเจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 219 ล้านบาท ในขณะที่บริษัทฯ มีการชำระคืนเงินกู้ยืมจำนวน 100 ล้านบาท ทั้งนี้ ณ 31 มีนาคม 2568 บริษัทฯ มีหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจำนวน 16,429 ล้านบาท ลดลงจาก ณ สิ้นปี 2567 จำนวน 88 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ 31 มีนาคม 2568 บริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นรวมทั้งสิ้น 13,725 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 163 ล้านบาท จากจำนวน 13,562 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2567 สาเหตุหลักมาจาก กำไรสะสมเพิ่มขึ้นจำนวน 224 ล้านบาท ในขณะที่องค์ประกอบส่วนอื่นของผู้ถือหุ้นลดลงจำนวน 61 ล้านบาท

5. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

	ไตรมาส 1 ปี 2568	ปี 2567
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ร้อยละ)	6.3%	8.3%
อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ร้อยละ)	4.6%	5.5%
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.3x	1.3x
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.1x	1.1x
อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ย (เท่า)	3.3x	3.8x
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (เท่า)	0.6x	0.7x

ในไตรมาส 1 ปี 2568 บริษัทฯ มีอัตราหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 1.3 เท่า และอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 1.1 เท่า ในขณะที่อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ยเท่ากับ 3.3 เท่า ลดลงจากจำนวน 3.8 เท่า เมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2567

6. โครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างและพัฒนา

ธุรกิจพลังงาน

- ในไตรมาส 1 ปี 2568 มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Private PPA กำลังการผลิตจำนวน 151 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และมีกำหนดเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 2 ปี 2568 ถึง ไตรมาส 1 ปี 2569

โรงไฟฟ้า	ประเภทโรงไฟฟ้า	ประเภทผู้ผลิต	สัดส่วนการถือหุ้น (%)	กำลังการผลิตตามติดตั้ง (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น (เมกะวัตต์)	กำหนดการเดินการผลิตเชิงพาณิชย์
พลังงานแสงอาทิตย์	พลังงานแสงอาทิตย์	Private PPA	100	151	151	ไตรมาส 2 ปี 2568 ถึง ไตรมาส 1 ปี 2569
รวม				151	151	

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายประพนธ์ ชินอุดมทรัพย์)
ประธานเจ้าหน้าที่ฝ่ายบริหารการเงิน