

เลขที่ WHAUP.SEC 000115/2569

10 สิงหาคม 2569

เรียน กรรมการและผู้จัดการ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

เรื่องชี้แจงผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 ปี 2569

1. บทสรุปผู้บริหาร

บริษัท ดับบลิวเอชเอ ยูทิลิตี้ส์ แอนด์ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ประกาศผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 ปี 2569 มีกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 502.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 116.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน และกำไรสุทธิจำนวน 531.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 275.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ขณะที่กำไรปกติใน 6 เดือนแรก ปี 2569 อยู่ที่ 702.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 52.7 และกำไรสุทธิใน 6 เดือนแรก ปี 2569 อยู่ที่ 834.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 128.6 เมื่อเทียบกับช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568

(หน่วย: ล้านบาท)

งบกำไรขาดทุนรวม	ไตรมาสที่ 2 2569	ไตรมาสที่ 2 2568	%การเปลี่ยนแปลง YoY	YTD 2569	YTD 2568	%การเปลี่ยนแปลง
รายได้รวม	867.2	765.1	13.3%	1,984.8	1,474.1	34.6%
กำไรขั้นต้น	362.2	304.3	19.0%	994.0	562.8	76.6%
ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจาก เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	378.6	178.9	111.6%	247.9	392.9	-36.9%
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	531.8	141.5	275.8%	834.9	365.3	128.6%
กำไรปกติ ¹	502.1	232.3	116.1%	702.9	460.2	52.7%

¹ กำไรปกติ คือ การปรับกำไรสุทธิโดยไม่รวมกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง

ไตรมาส 2 ปี 2569 เทียบกับ ไตรมาส 2 ปี 2568

ในไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทฯ มีกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 502.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 116.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 111.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน จากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าแก๊สเควินเพิ่มขึ้น เนื่องจากโรงไฟฟ้ามีรายได้ค่าความพร้อมจ่ายเพิ่มขึ้น รวมถึงต้นทุนราคาก๊าซหุงต้มที่ลดลง ส่งผลให้ Energy margin ปรับตัวดีขึ้น ในส่วนของรายได้จากธุรกิจจำหน่ายน้ำยังคงเติบโตอย่างต่อเนื่องจากปริมาณยอดขายน้ำที่เพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์น้ำเพื่ออุตสาหกรรม (Industrial Water) และผลิตภัณฑ์น้ำดิบ (Raw Water) จากปริมาณความต้องการใช้น้ำเพิ่มขึ้นของกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมี และกลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้าซึ่งเป็นกลุ่มลูกค้าหลักของบริษัทฯ และในส่วนของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Rooftop) ยังคงเติบโตอย่างแข็งแกร่ง จากการเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องของกำลังการผลิตไฟฟ้า

สำหรับภาพรวมของธุรกิจน้ำ ในช่วงไตรมาส 2 ของปี 2569 บริษัทฯ มีรายได้จากการจำหน่ายน้ำจำนวน 693.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.4 โดยหลักมาจากรายได้จากการจำหน่ายน้ำในทุกผลิตภัณฑ์เติบโตขึ้น เนื่องจากปริมาณความต้องการใช้น้ำที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมี และกลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้า ในส่วนของธุรกิจน้ำในต่างประเทศ บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากโครงการ Doun River (SDWTP) จำนวน 10.9 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 57.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า โดยมีสาเหตุหลักจากการบันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้การค้า (Allowance for Accounts Receivable)

สำหรับภาพรวมของธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ในไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทฯ รับรู้รายได้จำนวน 169.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 46.9 โดยมีปัจจัยหลักมาจากการปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าจากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อ

เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน จากการเติบโตของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) นอกจากนี้ ในไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 367.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 138.8 ปัจจัยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจโรงไฟฟ้าแก๊สโครวัน เนื่องจากโรงไฟฟ้ามีรายได้ค่าความพร้อมจ่ายเพิ่มขึ้น รวมถึงต้นทุนราคาก๊าซหุงต้มที่ลดลง ส่งผลให้ Energy margin ปรับตัวดีขึ้น

6 เดือนแรก ปี 2569 เทียบกับ 6 เดือนแรก ปี 2568

สำหรับช่วง 6 เดือนแรกของปี 2569 บริษัทฯ มีกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 702.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 52.7 เมื่อเทียบกับช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 ปัจจัยหลักมาจากรายได้จากการรับรู้ค่าธรรมเนียมการใช้น้ำ (Capacity Charge) ซึ่งเพิ่มขึ้นจากการรับรู้ค่าธรรมเนียมการใช้น้ำจากกลุ่มลูกค้าใหม่ โดยเฉพาะกลุ่ม Data Center รวมถึงปริมาณยอดขายน้ำดื่มเพิ่มขึ้น จากการฟื้นตัวของความต้องการใช้น้ำของกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมีและโรงไฟฟ้า ส่งผลให้รายได้รวมจากการจำหน่ายน้ำเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน แม้ว่า ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2569 บริษัทฯ มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลงร้อยละ 36.9 สาเหตุหลักมาจากการลดลงของส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจโรงไฟฟ้าแก๊สโครวัน เนื่องจากในช่วงไตรมาส 1 ปี 2569 โรงไฟฟ้าแก๊สโครวันมีการหยุดซ่อมบำรุง ระยะเวลาประมาณ 88 วัน ส่งผลให้รายได้ค่าความพร้อมจ่ายลดลง เนื่องจากไม่ได้รับค่าความพร้อมจ่ายในช่วงเวลาที่หยุดซ่อมบำรุงดังกล่าว

ในด้านธุรกิจน้ำในประเทศ ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2569 บริษัทฯ มีรายได้จากธุรกิจน้ำจำนวน 1,637.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 34.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยบริษัทฯ ได้รับปัจจัยบวกจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากค่าธรรมเนียมการขอใช้น้ำ (Capacity Charge) และรายได้จากการเติบโตของปริมาณยอดขายน้ำในทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะรายได้จากการจำหน่ายน้ำอุตสาหกรรม (Industrial Water) ที่เพิ่มขึ้นจากกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมี และรายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบ (Raw Water) ที่เพิ่มขึ้นจากปริมาณความต้องการใช้น้ำจากกลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้า

ในขณะที่ธุรกิจน้ำในต่างประเทศ ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2569 บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโครงการ Doung River จำนวน 15.2 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 68.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักจากการบันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้การค้า (Allowance for Accounts Receivable)

สำหรับภาพรวมของธุรกิจไฟฟ้า ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2569 บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติและรายได้จากเงินปันผลรับจำนวน 228.0 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 34.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจโรงไฟฟ้าแก๊สโครวัน เนื่องจากมีในช่วงไตรมาส 1 ปี 2569 โรงไฟฟ้าแก๊สโครวันมีการหยุดซ่อมบำรุง ส่งผลให้ได้รับค่าความพร้อมจ่ายลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน อย่างไรก็ตาม ในส่วนของธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop) บริษัทฯ รับรู้รายได้จากธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 332.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 38.2 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าจากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้น จากการเติบโตอย่างต่อเนื่องของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เพิ่มขึ้น

เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 2 ปี 2569

- ในเดือนพฤษภาคม บริษัทฯ ได้ออกหุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2569 มูลค่ารวม 4,000 ล้านบาท ซึ่งเสนอขายให้แก่นักลงทุนสถาบันและนักลงทุนรายใหญ่ ซึ่งการเสนอขายดังกล่าวแบ่งออกเป็น 2 ชุด ประกอบด้วย
 - หุ้นกู้ชุดที่ 1 เป็นหุ้นกู้ที่ไม่มีการจ่ายดอกเบี้ย (Zero Coupon Bond) จำนวน 3,000 ล้านบาท มีอายุ 3 ปี อัตราดอกเบี้ยคิดลด ร้อยละ 2.10 ต่อปี
 - หุ้นกู้ชุดที่ 2 เป็นหุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (Green Bond) มูลค่า 1,000 ล้านบาท อายุ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.75 ต่อปี โดยการออกหุ้นกู้ในครั้งนี้ ได้รับการตอบรับจากนักลงทุนเป็นอย่างดี สะท้อนถึงความเชื่อมั่นของนักลงทุนต่อพื้นฐานธุรกิจและความแข็งแกร่งทางการเงินของบริษัทฯ ตลอดจนศักยภาพการเติบโตของธุรกิจสาธารณูปโภคและพลังงาน ซึ่งยังคงขยายตัวอย่างต่อเนื่องและมีแนวโน้มเติบโตสูงในระยะยาว
- ในเดือนพฤษภาคม บริษัทฯ ได้รับการคัดเลือกจากสถาบันไทยพัฒน์ให้เข้าอยู่ในทำเนียบกลุ่มหลักทรัพย์ ESG100 ประจำปี 2569 เป็นปีที่ 3 ติดต่อกัน ตอกย้ำถึงความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจที่ให้ความสำคัญกับสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล เพื่อสร้างการเติบโตอย่างยั่งยืน
- ในเดือนมิถุนายน บริษัทฯ ได้รับการคัดเลือกจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ให้เป็นหนึ่งในหลักทรัพย์สำหรับใช้คำนวณดัชนี SET100
- ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทฯ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ประมาณ 205 เมกะวัตต์ และ ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทฯ มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวมตามสัดส่วนการถือหุ้นจากโรงไฟฟ้าทุกประเภทอยู่ที่ราว 1,070 เมกะวัตต์ แบ่งเป็นจำนวนกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ดำเนินการแล้วจำนวน 756 เมกะวัตต์ และอยู่ระหว่างการก่อสร้างและพัฒนาจำนวน 314 เมกะวัตต์

2. ผลการดำเนินงาน

(หน่วย: ล้านบาท)

งบกำไรขาดทุนรวม	ไตรมาสที่ 2 2569	ไตรมาสที่ 2 2568	%การ เปลี่ยนแปลง YoY	YTD 2569	YTD 2568	%การ เปลี่ยนแปลง
รายได้รวม	867.2	765.1	13.3%	1,984.8	1,474.1	34.6%
● ธุรกิจน้ำ	693.2	639.5	8.4%	1,637.7	1,216.3	34.7%
○ รายได้จากการดำเนินงาน ¹	632.5	553.6	14.3%	1,248.6	1,096.0	13.9%
○ รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ²	60.8	86.0	-29.3%	389.1	120.2	223.7%
● ธุรกิจพลังงาน	174.0	125.5	38.6%	347.1	257.8	34.6%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(504.9)	(460.7)	-9.6%	(990.8)	(911.3)	-8.7%
กำไรขั้นต้น	362.2	304.3	19.0%	994.0	562.8	76.6%
กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงาน ³	301.5	218.4	38.1%	604.8	442.5	36.7%
รายได้อื่น ⁴	12.3	17.6	-30.0%	39.7	56.8	-30.2%
ผลกำไร/(ขาดทุน) จากสินทรัพย์ทางการเงิน	(6.1)	(4.9)	-24.7%	6.5	(2.3)	377.1%
ผลกำไร/(ขาดทุน) ที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของสินทรัพย์ทางการเงิน	4.5	(0.2)	2896.8%	0.4	(0.4)	220.4%
ผลกำไร/(ขาดทุน)จากมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน ⁵	0.0	0.0	N/A	(9.7)	(25.3)	-61.6%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(97.7)	(92.4)	5.7%	(198.2)	(180.1)	10.0%
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ⁶	52.8	(155.2)	134.0%	196.7	(166.8)	217.9%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	360.4	247.2	45.8%	167.0	441.2	-62.1%
ต้นทุนทางการเงิน	(139.6)	(143.8)	-2.9%	(268.2)	(282.1)	-4.9%
(ค่าใช้จ่าย) รายได้ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(17.2)	(31.2)	-45.0%	(93.3)	(38.4)	142.8%
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	531.8	141.5	275.8%	834.9	365.3	128.6%
ขาดทุน/(กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน ⁷	(28.5)	91.8	-131.0%	(133.3)	95.4	-239.8%
ภาษีเงินได้นิติบุคคลผลจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน ⁸	(1.2)	(1.0)	-24.7%	1.3	(0.5)	377.1%
กำไรปกติ ⁹	502.1	232.3	116.1%	702.9	460.2	52.7%
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไรที่สำคัญ :						
อัตรากำไรขั้นต้น	41.8%	39.8%		50.1%	38.2%	
อัตรากำไรสุทธิ ¹⁰	42.9%	13.7%		38.1%	18.5%	

¹ รายได้จากการดำเนินงานของธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) รายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบ 2) รายได้จากการจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม 3) รายได้จากการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม 4) รายได้การบริหารจัดการน้ำเสีย และ 5) รายได้อื่นที่เกี่ยวข้องจากการดำเนินธุรกิจน้ำ

² รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) ค่าธรรมเนียมการใช้ (Capacity Charge) และ 2) ค่าธรรมเนียมจากการบริหารจัดการน้ำ

³ กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานไม่รวมรายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ

⁴ รายได้อื่น เช่น ดอกเบี้ยรับจากเงินฝาก เงินปันผลรับจากเงินลงทุนในโรงไฟฟ้าเอกชนไฟฟ้า เป็นต้น

⁵ กำไร/(ขาดทุน) จากมูลค่ายุติธรรมจากโรงไฟฟ้าเอกชนไฟฟ้า ตามมาตรฐานบัญชีฉบับที่ 9

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

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

⁸ ภาษีเงินได้นิติบุคคลผลจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน เป็นผลจากเงินกู้สกุลดอลาร์ที่เกิดขึ้นในบริษัท WUPIN

⁹ กำไรปกติ คือ การปรับกำไรสุทธิโดยไม่รวม 1) กำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน และ 2) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง

¹⁰ อัตรากำไรสุทธิ คำนวณจากกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ หารด้วยรายได้รวม และ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและรายได้อื่นๆ

รายได้รวม

ในไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทฯ มีรายได้รวมจำนวน 867.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจากรายได้จากธุรกิจพลังงานที่เติบโตขึ้นร้อยละ 38.6 จากกำลังการผลิต (MW) เพิ่มขึ้นจากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และจากธุรกิจน้ำที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีปัจจัยหลักมาจากยอดปริมาณการจำหน่ายน้ำเติบโตขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์น้ำเพื่ออุตสาหกรรม และผลิตภัณฑ์น้ำดิบ จากปริมาณความต้องการใช้น้ำที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมี และกลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้า

ในช่วง 6 เดือนแรก ปี 2569 บริษัทฯ มีรายได้รวมจำนวน 1,984.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 34.6 เมื่อเทียบกับ 6 เดือนแรกของปี 2568 สาเหตุหลักมาจากรายได้จากธุรกิจน้ำที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 34.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากค่าธรรมเนียมการขอใช้น้ำ (Capacity Charge) จากกลุ่มลูกค้าใหม่ที่ได้เซ็นสัญญาไปในช่วงปี 2568 ที่ผ่านมา นอกจากนี้ บริษัทฯ มีรายได้จากธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 34.6 เมื่อเทียบกับช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 ปัจจัยหลักจากกำลังการผลิต (MW) เพิ่มขึ้นจากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

กำไรขั้นต้น

ในไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 362.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ขณะที่กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานจำนวน 301.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 38.1 จากจำนวน 218.4 ล้านบาท โดยการเพิ่มขึ้นของกำไรขั้นต้นสอดคล้องกับการเติบโตของรายได้ของบริษัทฯ

ในส่วนในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2569 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 994.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 76.6 เมื่อเทียบกับช่วง 6 เดือนแรกของปีก่อน ซึ่งเป็นไปตามการเพิ่มขึ้นของรายได้ของบริษัทฯ

ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (“ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน”)

(หน่วย: ล้านบาท)

ส่วนแบ่งกำไรและ เงินปันผลรับจากเงินลงทุน	ไตรมาสที่ 2 2569	ไตรมาสที่ 2 2568	%การเปลี่ยนแปลง YoY	YTD 2569	YTD 2568	%การ เปลี่ยนแปลง
ส่วนแบ่งกำไรและ เงินปันผลรับจากเงินลงทุน :	360.4	247.2	45.8%	178.0	466.7	-61.9%
• ธุรกิจน้ำ	11.3	25.1	-54.9%	19.9	46.0	-56.7%
• ธุรกิจพลังงาน	349.1	222.2	57.1%	158.1	420.7	-62.4%
รายการปรับปรุง :						
- (กำไร)/ขาดทุน จากอัตรา แลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องกับ ส่วนแบ่งกำไร	18.2	(68.3)	126.7%	69.9	(73.8)	194.7%
ส่วนแบ่งกำไรปกติและ เงินปันผลรับจากเงินลงทุน ¹ (Normalized Share of Profit and Dividend from Investment) :	378.6	178.9	111.6%	247.9	392.9	-36.9%
• ธุรกิจน้ำ	11.3	25.1	-54.9%	19.9	46.0	-56.7%
• ธุรกิจพลังงาน	367.3	153.9	138.7%	228.0	346.9	-34.3%

¹ ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนได้มีการปรับปรุงจากส่วนแบ่งกำไรเงินลงทุน โดยไม่รวม (กำไร)/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในไตรมาส 2 ปี 2569 จำนวน 378.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 111.6 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจพลังงานเพิ่มขึ้นร้อยละ 138.7 จากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าแก๊สไคว้นที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากโรงไฟฟ้ามีความพร้อมจ่ายเพิ่มขึ้น จากการสามารถเดินเครื่องได้เต็มตลอดทั้งไตรมาส รวมทั้งต้นทุนราคาก๊าซหุงต้มที่ลดลง ส่งผลให้โรงไฟฟ้าแก๊สไคว้นได้รับ Energy margin เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ในไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจน้ำลดลงร้อยละ 54.9 สาเหตุหลักมาจากโครงการ Doung River มีการบันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้การค้า (Allowance for Accounts Receivable)

ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2569 บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากการลงทุนจำนวน 247.9 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 36.9 เมื่อเทียบกับช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 สาเหตุหลักมาจากโรงไฟฟ้าแก๊สไคว้นมีการรับรู้ค่าความพร้อมจ่ายลดลง จากการหยุดซ่อมบำรุงที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน นอกจากนี้ บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจน้ำลดลงร้อยละ 56.7 เนื่องจากการบันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้การค้า (Allowance for Accounts Receivable) ของโครงการ Doung River

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

ในไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 531.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 275.8 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 208.0 ล้านบาท และกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น จำนวน 57.9 ล้านบาท จากรายได้ที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจน้ำ และรายได้จากธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Private PPA) เพิ่มขึ้น

สำหรับ 6 เดือนแรกของปี 2569 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 834.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 128.6 เมื่อเทียบกับช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 สาเหตุหลักมาจากกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 431.2 ล้านบาท และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น จำนวน 363.6 ล้านบาท แม้ว่าบริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง 274.2 ล้านบาท

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

กำไรปกติเป็นการปรับกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่โดยไม่รวม (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้นิติบุคคลผลจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้สกุลต่างประเทศ

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทฯ มีรายการปรับปรุงจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีที่เกี่ยวข้องจำนวน 29.7 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ รายงานกำไรปกติจำนวน 502.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 116.1 จากไตรมาส 2 ปี 2568

สำหรับ 6 เดือนแรก ปี 2569 บริษัทฯ มีรายการปรับปรุงจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีที่เกี่ยวข้องจำนวน 132.0 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ รายงานกำไรปกติจำนวน 702.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 52.7 เมื่อเทียบกับ 6 เดือนแรก ปี 2568

3. ผลการดำเนินงานรายธุรกิจ

3.1 ธุรกิจน้ำ

สำหรับรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจน้ำมีรายละเอียดดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

ธุรกิจน้ำ	ไตรมาสที่ 2 2569	ไตรมาสที่ 2 2568	%การเปลี่ยนแปลง YoY	YTD 2569	YTD 2568	%การ เปลี่ยนแปลง
รายได้จากธุรกิจน้ำ	693.2	639.5	8.4%	1,637.7	1,216.3	34.7%
- รายได้การจำหน่ายน้ำดิบ	134.9	125.3	7.6%	276.6	253.2	9.2%
- รายได้การจำหน่ายน้ำเพื่อ อุตสาหกรรม	331.2	279.8	18.4%	652.1	548.8	18.8%
- รายได้การจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม	100.9	92.4	9.2%	194.1	188.9	2.7%
- รายได้การบริหารจัดการน้ำเสีย	65.5	56.1	16.6%	125.9	105.2	19.7%
- รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ¹	60.8	86.0	-29.3%	389.1	120.2	223.7%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจาก ธุรกิจน้ำ²	11.3	25.1	-54.9%	19.9	46.0	-56.7%
รายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรปกติ จากเงินลงทุนธุรกิจน้ำ³	704.5	664.6	6.0%	1,657.6	1,262.2	31.3%

¹ รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) ค่าธรรมเนียมการใช้น้ำ (Capacity Charge) 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 มีรายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำในไตรมาส 2 ปี 2569 จำนวน 704.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.0 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยมีปัจจัยหลักจากรายได้จากการจำหน่ายน้ำที่เติบโตขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ ในด้านของส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำ ในไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทฯ ได้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในธุรกิจน้ำลดลงร้อยละ 54.9 โดยมีปัจจัยหลักจากส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในโครงการ Doung River ลดลง เนื่องจากในช่วงไตรมาส 2 ปี 2569 โครงการ Doung River มีการบันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้การค้า (Allowance for Accounts Receivable)

สำหรับช่วง 6 เดือนแรกของปี 2569 บริษัทฯ มีรายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในธุรกิจน้ำจำนวน 1,657.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 31.3 จากช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 ปัจจัยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากค่าธรรมเนียมการขอใช้น้ำ (Capacity Charge) ซึ่งเพิ่มขึ้นจากกลุ่มลูกค้า Data Center อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในธุรกิจน้ำลดลงร้อยละ 56.7 โดยมีสาเหตุหลักจากส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในโครงการ Doung River ลดลง จากการบันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้การค้า (Allowance for Accounts Receivable)

สำหรับปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำภายในประเทศมีรายละเอียดดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านลูกบาศก์เมตร)

ปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำ รวมในประเทศและต่างประเทศ	ไตรมาสที่ 2 2569	ไตรมาสที่ 2 2568	%การ เปลี่ยนแปลง YoY	YTD 2569	YTD 2568	%การ เปลี่ยนแปลง
ปริมาณการจำหน่ายน้ำดิบ	8.4	7.9	5.9%	17.0	15.6	9.0%
ปริมาณการจำหน่ายน้ำเพื่อ อุตสาหกรรม ¹	12.8	10.9	17.2%	24.9	22.0	13.5%
ปริมาณการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม ²	2.8	2.7	4.7%	5.6	5.4	3.9%
ปริมาณการบริหารจัดการน้ำเสีย	10.4	9.3	11.6%	20.5	18.7	10.0%
รวมปริมาณจำหน่ายและบริหารน้ำ ในประเทศ	34.4	30.8	11.3%	68.1	61.7	10.4%
รวมปริมาณจำหน่ายและบริหารน้ำ ในต่างประเทศ (เวียดนาม³)	10.1	9.5	7.0%	19.0	18.3	3.6%
ปริมาณจำหน่ายและบริหารน้ำรวม ในประเทศและต่างประเทศ	44.5	40.3	10.3%	87.1	80.0	8.9%

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 2 ปี 2569 บริษัทฯ มีปริมาณยอดจำหน่ายและบริหารน้ำในประเทศรวม 34.4 ล้านลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า ปัจจัยหลักมาจากปริมาณยอดจำหน่ายน้ำที่เติบโตทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์น้ำเพื่ออุตสาหกรรม (Industrial Water) และผลิตภัณฑ์น้ำดิบ (Raw Water) จากปริมาณความต้องการใช้น้ำเพิ่มขึ้นของกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมี และกลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้าซึ่งเป็นกลุ่มลูกค้าหลักของบริษัทฯ ในขณะเดียวกัน ปริมาณยอดจำหน่ายน้ำในต่างประเทศรวมตามสัดส่วนการถือหุ้นในไตรมาส 2 ปี 2569 เท่ากับ 10.1 ล้านลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณยอดจำหน่ายน้ำของโครงการ Duong River

ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2569 บริษัทฯ มีปริมาณยอดจำหน่ายและบริหารน้ำในประเทศรวม 68.1 ล้านลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.4 เมื่อเทียบกับช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 ปัจจัยหลักมาจากปริมาณความต้องการใช้น้ำของกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมี และกลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ส่งผลให้ปริมาณการจำหน่ายน้ำรวมเพิ่มขึ้น ในขณะที่ปริมาณยอดจำหน่ายน้ำในต่างประเทศรวมตามสัดส่วนการถือหุ้นในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2569 เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 ซึ่งได้รับปัจจัยสนับสนุนจากปริมาณยอดจำหน่ายน้ำที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มลูกค้าในเขตอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อินดัสเตรียล โซน 1 จังหวัดเหงะอัน (นิคมอุตสาหกรรม WHA Nghe An) และโครงการ Cua Lo ขณะที่โครงการ Duong River มีปริมาณยอดจำหน่ายน้ำอยู่ในระดับใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

3.2 ธุรกิจไฟฟ้า

(หน่วย: ล้านบาท)

ธุรกิจไฟฟ้า	ไตรมาสที่ 2 2569	ไตรมาสที่ 2 2568	%การ เปลี่ยนแปลง YoY	YTD 2569	YTD 2568	%การ เปลี่ยนแปลง YoY
รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	174.0	125.5	38.6%	347.1	257.8	34.6%
ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน	349.1	222.2	57.1%	147.1	395.2	-62.8%
เงินปันผลรับ	0.0	0.0	N/A	11.0	25.5	-56.8%
รายได้และส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน ในบริษัทร่วมและการร่วมค้าและ เงินปันผลรับ	523.1	347.7	50.4%	505.2	678.5	-25.5%
รายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากการ ลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า และเงินปันผลรับ ¹ :	541.3	279.4	93.7%	575.1	604.7	-4.9%
- รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า	174.0	125.5	38.6%	347.1	257.8	34.6%
- ส่วนแบ่งกำไรปกติ	367.3	153.9	138.7%	217.0	321.4	-32.5%
- IPP	193.5	(11.1)	1836.7%	(127.1)	(7.4)	-1611.8%
- SPP	150.5	151.4	-0.6%	322.0	320.2	0.6%
- อื่นๆ ²	23.2	13.6	70.9%	22.1	8.7	155.4%
- เงินปันผลรับ	0.0	0.0	N/A	11.0	25.5	-56.8%

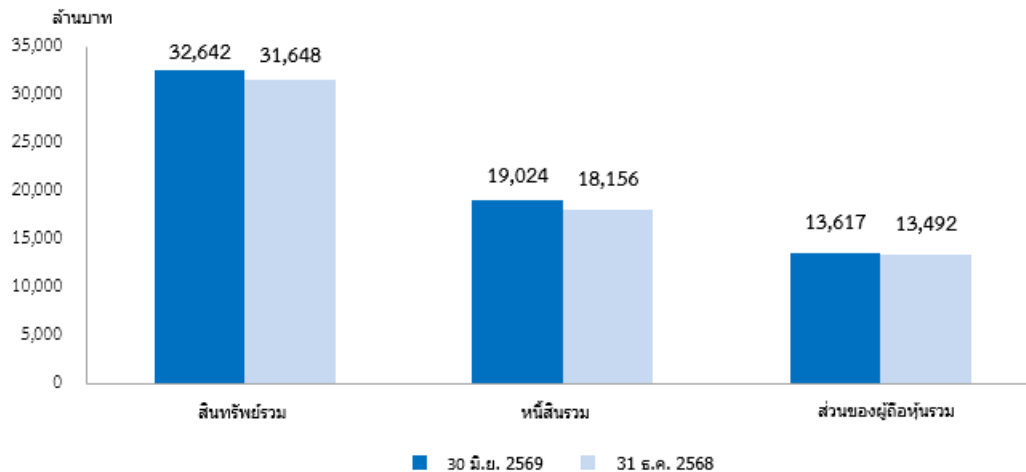
¹ การคำนวณส่วนแบ่งกำไรปกติ มีการเปลี่ยนแปลงโดยการปรับปรุง (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยน² อื่นๆ ประกอบด้วย ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน เช่น การให้บริการไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม CCE และโครงการวางท่อจัดจำหน่าย และค้าปลีก ก๊าซธรรมชาติ (WHA NGD) ซึ่งเป็นการร่วมลงทุนระหว่าง WHAUP และ PTT NGD

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 541.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 93.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าแก๊สโครว์ตันที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากโรงไฟฟ้ามีรายได้ค่าความพร้อมจ่ายเพิ่มขึ้น รวมถึงต้นทุนราคาก๊าซที่ลดลง ส่งผลให้ Energy margin ปรับตัวดีขึ้น แม้ว่า บริษัทฯ มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ลดลง สาเหตุหลักมาจากต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติมีการปรับตัวเพิ่มขึ้นในช่วงไตรมาส 2 ปี 2569

ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2569 บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 575.1 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 4.9 จากจำนวน 604.7 ล้านบาท ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 สาเหตุหลักมาจากการการลดลงของส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจโรงไฟฟ้าแก๊สโครว์ตัน จากการหยุดซ่อมบำรุงตลอดทั้งไตรมาส 1 ปี 2569 ขณะที่บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ไม่เปลี่ยนแปลงในช่วงเดียวกันของปีก่อน

4. ฐานะทางการเงิน

ฐานะทางการเงินรวมของบริษัทฯ ณ 30 มิถุนายน 2569 สามารถสรุปได้ดังนี้



สินทรัพย์

ณ 30 มิถุนายน 2569 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 32,642 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 994 ล้านบาท จาก ณ สิ้นปี 2568 สาเหตุหลักมาจาก

- 1) ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น จำนวน 458 ล้านบาท และลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น จำนวน 461 ล้านบาท
- 2) เงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง จำนวน 146 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักจากผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมลดลง
- 3) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นจำนวน 310 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้
 - เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน: +1,426 ล้านบาท
 - เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน: -83 ล้านบาท
 - เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน : -1,034 ล้านบาท

ส่วนประกอบหลักของสินทรัพย์ในการเงินรวมของบริษัทฯ คือ (1) เงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้าจำนวน 14,453 ล้านบาท (2) อาคารและอุปกรณ์สุทธิจำนวน 10,141 ล้านบาท (3) ค่าความนิยมจำนวน 2,773 ล้านบาท (4) สินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิจำนวน 1,768 ล้านบาท และ (5) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 1,511 ล้านบาท

หนี้สิน

ณ 30 มิถุนายน 2569 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมทั้งสิ้นจำนวน 19,024 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 868 ล้านบาท จาก ณ สิ้นปี 2568 สาเหตุหลักมาจาก หนี้กู้ยืมเพิ่มขึ้น 875 ล้านบาท เพื่อใช้ในการขยายธุรกิจ

ทั้งนี้ ณ 30 มิถุนายน 2569 บริษัทฯ มีหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจำนวน 17,584 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ สิ้นปี 2568 จำนวน 715 ล้านบาท

ส่วนของเจ้าของ

ณ 30 มิถุนายน 2569 บริษัทฯ มีส่วนของเจ้าของรวมทั้งสิ้น 13,617 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 125 ล้านบาท จาก ณ สิ้นปี 2568 สาเหตุหลักมาจาก กำไรสะสมเพิ่มขึ้นจำนวน 99 ล้านบาท จากการดำเนินงานธุรกิจที่เติบโตขึ้น และองค์ประกอบส่วนอื่นของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นจำนวน 34 ล้านบาท ขณะที่ ส่วนเกินทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันลดลง 7 ล้านบาท

5. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

	ไตรมาส 2 ปี 2569	ปี 2568
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ร้อยละ)	11.1%	7.5%
อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ร้อยละ)	6.8%	5.3%
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของเจ้าของ (เท่า)	1.4x	1.4x
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของเจ้าของ (เท่า)	1.2x	1.2x
อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ย (เท่า)	5.3x	3.7x
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (เท่า)	0.9x	0.6x

ในไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของเจ้าของอยู่ที่ระดับ 1.4 เท่า ซึ่งเป็นระดับที่ใกล้เคียงเดิมเมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2568 และอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของเจ้าของ เท่ากับ 1.2 เท่า ในขณะที่อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ยเท่ากับ 5.3 เท่า เพิ่มขึ้นจากจำนวน 3.7 เท่า เมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2568

6. โครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างและพัฒนา

ธุรกิจพลังงาน

- ในไตรมาส 2 ปี 2569 มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ กำลังการผลิตจำนวน 314 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดยแบ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Private PPA กำลังการผลิตจำนวน 178 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และมีกำหนดเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 3 ปี 2569 ถึง ไตรมาส 2 ปี 2570 และโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) โดยมีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 136 เมกะวัตต์ และโครงการดังกล่าวมีกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (“SCOD”) ระหว่างปี 2570-2573

โรงไฟฟ้า	ประเภทโรงไฟฟ้า	ประเภทผู้ผลิต	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	กำลังการผลิต ตามติดตั้ง (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิต ตามสัดส่วนการถือหุ้น (เมกะวัตต์)	กำหนดการเดินการผลิต เชิงพาณิชย์
พลังงานแสงอาทิตย์	พลังงานแสงอาทิตย์	Private PPA	100	178	178	ไตรมาส 3 ปี 2569 ถึง ไตรมาส 2 ปี 2570
พลังงานแสงอาทิตย์	พลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนพื้นดิน	Feed-in-Tariff	50/100	200	136	2570 - 2573
			รวม	378	314	

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายประพนธ์ ชินอุดมทรัพย์)
ประธานเจ้าหน้าที่ฝ่ายการเงิน