

เลขที่ WHAUP.CFR 00055/2567

23 กุมภาพันธ์ 2567

เรียน กรรมการและผู้จัดการ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

เรื่องชี้แจงผลการดำเนินงานประจำปี 2566 และไตรมาส 4 ปี 2566

1. บทสรุปผู้บริหาร

บริษัท ดับบลิวเอชเอ ยูทิลิตี้ส์ แอนด์ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ประกาศผลการดำเนินงานปี 2566 มีกำไรปกติ (Normalized Net Profit) อยู่ที่ 1,587.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 254.2 และมีกำไรสุทธิอยู่ที่ 1,631.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 259.2 เมื่อเทียบกับปี 2565 ในขณะที่ไตรมาส 4 ปี 2566 มีกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 463.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1,789.0 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน และกำไรสุทธิจำนวน 381.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 163.4 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

(หน่วย: ล้านบาท)

งบกำไรขาดทุนรวม	ไตรมาสที่ 4 2566	ไตรมาสที่ 4 2565	%การเปลี่ยนแปลง YoY	YTD 2566	YTD 2565	%การเปลี่ยนแปลง
รายได้รวม	678.4	649.2	4.5%	2,781.6	2,443.0	13.9%
กำไรขั้นต้น	242.4	181.6	33.5%	1,044.8	812.0	28.7%
ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจาก เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	466.8	(4.7)	9,979.5%	1,406.8	310.5	353.1%
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	381.8	145.0	163.4%	1,631.3	454.1	259.2%
กำไรปกติ¹	463.8	24.6	1,789.0%	1,587.0	448.0	254.2%

¹ กำไรปกติ คือ การปรับกำไรสุทธิโดยไม่รวมกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง

ปี 2566 เทียบกับปี 2565

สำหรับปี 2566 บริษัทฯ มีกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 1,587.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 254.2 เมื่อเทียบกับปี 2565 ปัจจัยหลักมาจากผลการดำเนินงานของธุรกิจพลังงานของกลุ่มโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) จากการปรับขึ้นของค่า Ft ที่ได้สะท้อนต้นทุนก๊าซธรรมชาติ ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้กำไรจากกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น และจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าถ่านหินเคอเคอ-วัน เพิ่มขึ้น เนื่องจากได้รับค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) เพิ่มขึ้นจากปีก่อน รวมทั้งการได้รับค่าสินไหมทดแทนจากการประกกันภัย

สำหรับธุรกิจน้ำในประเทศ ในปี 2566 บริษัทฯ มีปริมาณยอดขายหน่วยและบริหารน้ำดิบโตขึ้นร้อยละ 4.1 เมื่อเทียบกับปี 2565 ปัจจัยหลักมาจากการเติบโตของผลิตภัณฑ์น้ำดิบ (Raw Water) จากปริมาณความต้องการใช้น้ำที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นของกลุ่มลูกค้าพลังงาน และผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่ม (Value-Added product) ซึ่งได้รับปัจจัยบวกจากปริมาณความต้องการใช้น้ำที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มลูกค้าใหม่ ที่ได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในช่วงไตรมาส 3 ปี 2566

ในด้านของธุรกิจน้ำในต่างประเทศ บริษัทฯ มีปริมาณยอดขายหน่วยและบริหารน้ำดิบโตขึ้นร้อยละ 18.0 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า ปัจจัยหลักมาจากปริมาณยอดขายหน่วยน้ำของโครงการ Doung River สาเหตุหลักมาจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจภายในประเทศเวียดนาม และจากการขยายพื้นที่การให้บริการ ส่งผลให้มีความต้องการใช้น้ำเพิ่มขึ้นทั้งจากกลุ่มลูกค้าเดิมและกลุ่มลูกค้าใหม่ ทั้งนี้ จากการเติบโตอย่างต่อเนื่องของยอดขายน้ำรวมทั้งการปรับราคาค่าน้ำในปี 2566 ที่ผ่านมา ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโครงการ Doung River ในปี 2566 เพียง -8.3 ล้านบาท ซึ่งลดลงจากปี 2565 ที่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนอยู่ที่ -200.2 ล้านบาท

สำหรับภาพรวมของธุรกิจไฟฟ้า ในปี 2566 บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจำนวน 1,348.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 177.7 จากจำนวน 485.7 ล้านบาทในปี 2565 ปัจจัยบวกมาจากการได้รับส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจโรงไฟฟ้าถ่านหิน เก็คโค-วัน เพิ่มขึ้น สาเหตุหลักจากการได้รับค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) เพิ่มขึ้น รวมถึงมีการรับรู้รายได้เงินชดเชยจากประกันภัย และจากธุรกิจโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) จากการปรับขึ้นค่า Ft กอปรกับต้นทุนก๊าซธรรมชาติลดลงเมื่อเทียบกับปี 2565 ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้กำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม (Industrial User) เพิ่มขึ้น ในขณะที่เดียวกัน ธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop) ยังมีการเติบโตอย่างต่อเนื่อง ซึ่งเติบโตขึ้นร้อยละ 27.8 เมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา ปัจจัยหลักมาจากรายได้จากธุรกิจ Private PPA เพิ่มขึ้น จากการเติบโตของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เริ่มทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

ไตรมาส 4 ปี 2566 เทียบกับ ไตรมาส 4 ปี 2565

ในไตรมาส 4 ปี 2566 บริษัทฯ มีกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 463.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1,789.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีปัจจัยบวกจากผลการดำเนินงานของธุรกิจพลังงานของกลุ่มโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น เนื่องจากค่า Ft ได้มีการปรับขึ้นเพื่อสะท้อนต้นทุนก๊าซธรรมชาติ ส่งผลให้กำไรในส่วนของไฟฟ้าที่จำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวดีขึ้น รวมทั้งผลการดำเนินงานจากโรงไฟฟ้าถ่านหินเก็คโค-วัน สาเหตุหลักจากการได้รับค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน และจากการที่บริษัทฯ ได้รับรู้รายได้เงินชดเชยจากการประกันภัย ในช่วงไตรมาส 4 ปี 2566

สำหรับธุรกิจน้ำในประเทศ ในไตรมาส 4 ของปี 2566 โดยภาพรวมมีปริมาณยอดขายน้ำน้ำดิบเพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่ม (Value-Added product) และผลิตภัณฑ์น้ำดิบ (Raw Water) ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 44.0 และ 40.2 ตามลำดับ เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้ยอดขายปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำในประเทศโดยรวมปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.7 เมื่อเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2565

ในส่วนของธุรกิจน้ำในต่างประเทศ ปริมาณยอดขายการจำหน่ายน้ำในไตรมาส 4 ปี 2566 เติบโตขึ้นร้อยละ 16.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยปัจจัยบวกมาจากปริมาณยอดขายน้ำที่เติบโตขึ้นของโครงการ Doung River และการที่บริษัทฯ ได้รับประโยชน์จากการปรับขึ้นราคาค่าน้ำ (Water Tariff) ในช่วงเดือน มกราคม ปี 2566 ที่ผ่านมา รวมถึงในไตรมาส 4 ปี 2565 บริษัทฯ มีการบันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้การค้า (Allowance for Accounts Receivable) ส่งผลให้ในไตรมาส 4 ปี 2566 บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโครงการ Doung River จำนวน -6.5 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนที่บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโครงการ Doung River จำนวน -79.5 ล้านบาท

เหตุการณ์สำคัญในปี 2566

- สำหรับธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ในปี 2566 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 42 สัญญา กำลังการผลิตรวมประมาณ 50 เมกะวัตต์ ส่งผลให้ในปี 2566 บริษัทฯ มีจำนวนเซ็นสัญญาโครงการ Private PPA สะสมจำนวน 183 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมตามสัดส่วนการถือหุ้นประมาณ 733 เมกะวัตต์
- ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ มีมติให้นำเสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นอนุมัติการจ่ายปันผลสำหรับผลการดำเนินงานปี 2566 ที่ 0.2525 บาทต่อหุ้น โดยแบ่งเป็นปันผลระหว่างกาลที่ได้จ่ายให้ผู้ถือหุ้นไปแล้วจำนวน 0.0600 บาทต่อหุ้น และเงินปันผลที่จะจ่ายเพิ่มเติมอีกในอัตรา 0.1925 บาทต่อหุ้น โดยจะขึ้นเครื่องหมาย XD ในวันที่ 25 เมษายน 2567 และกำหนดการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 พฤษภาคม 2567 ตามลำดับ
- ในปีที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้ออกหุ้นกู้ครั้งที่ 1/2566 มูลค่า 1,000 ล้านบาท อายุ 1 ปี ในเดือนมกราคม อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.14 ต่อปี และครั้งที่ 2/2566 ในเดือนมิถุนายน มูลค่ารวม 3,500 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.26-3.55 ต่อปี ทั้งนี้ หุ้นกู้ดังกล่าวแบ่งเป็น 2 ชุดประกอบด้วย
 - หุ้นกู้ชุดที่ 1 เป็นหุ้นกู้ปกติ (Plain Vanilla Bond) มูลค่า 3,000 ล้านบาท อายุ 3 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.26 ต่อปี
 - หุ้นกู้ชุดที่ 2 เป็นหุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (Green Bond) มูลค่า 500 ล้านบาท อายุ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.55 ต่อปี โดยการออกหุ้นกู้ทั้ง 2 ครั้งของบริษัทฯ ได้ประสบความสำเร็จจากการตอบรับจากนักลงทุนสถาบัน และนักลงทุนรายใหญ่ ซึ่งตอกย้ำความแข็งแกร่งและศักยภาพของบริษัทฯ ในด้านการเป็นผู้นำในธุรกิจสาธารณูปโภคและพลังงาน ควบคู่ไปกับการให้ความสำคัญกับสิ่งแวดล้อมและการเติบโตอย่างยั่งยืน

รางวัลที่ได้รับปี 2566

- บริษัทฯ ได้รับรางวัล SET Awards ในกลุ่มรางวัล Commended Sustainability Awards ซึ่งจัดโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET) ร่วมกับวารสารการเงินการธนาคาร รางวัลดังกล่าวเกิดจากการวางแผนกลยุทธ์และการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนตามกรอบของ ESG ของบริษัทฯ ทั้งในด้านสิ่งแวดล้อม สังคม เศรษฐกิจและบรรษัทภิบาล รวมถึงให้ความสำคัญกับการเปิดเผยข้อมูลที่ถูกต้อง ครบถ้วน เพื่อสร้างความเชื่อมั่นต่อองค์กร ทั้งในด้านความสามารถในการจัดการธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพ โปร่งใส มีศักยภาพในการแข่งขันและการสร้างผลตอบแทนในระยะยาว
- บริษัทฯ ได้รับการคัดเลือกเป็น ‘หุ้นยั่งยืน’ ประจำปี 2566 โดยได้รับการประเมิน SET ESG Ratings ที่ระดับ AAA กลุ่มทรัพยากร ซึ่งเป็นอันดับเรตติ้งสูงสุด และเป็นการได้รับคัดเลือกให้เป็นหุ้นยั่งยืน 4 ปี ติดต่อกันจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย สะท้อนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นขององค์กรที่ตระหนักและให้ความสำคัญในการดำเนินธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อสังคม สิ่งแวดล้อม และการบริหารงานภายใต้หลักบรรษัทภิบาล (Environment, Social and Governance : ESG)

2. ผลการดำเนินงาน

(หน่วย: ล้านบาท)

งบกำไรขาดทุนรวม	ไตรมาสที่ 4	ไตรมาสที่ 4	%การเปลี่ยนแปลง	YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง
	2566	2565	YoY	2566	2565	
รายได้รวม	678.4	649.2	4.5%	2,781.6	2,443.0	13.9%
● ธุรกิจน้ำ	589.5	495.5	19.0%	2,357.9	2,111.4	11.7%
○ รายได้จากการค้าเงินงาน ¹	555.8	466.8	19.1%	2,162.5	1,986.6	8.9%
○ รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ²	33.7	28.7	17.4%	195.4	124.7	56.7%
● ธุรกิจพลังงาน	88.9	153.7	(42.1%)	423.7	331.6	27.8%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(451.8)	(477.2)	5.3%	(1,777.4)	(1,660.9)	(7.0%)
กำไรขั้นต้น	226.6	172.0	31.8%	1,004.3	782.1	28.4%
กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงาน³	192.9	143.3	34.7%	808.8	657.3	23.0%
รายได้อื่น ⁴	15.1	9.8	54.0%	114.4	95.4	20.0%
ผลกำไร/(ขาดทุน) จากสินทรัพย์ทางการเงิน	(22.8)	(36.1)	36.9%	16.9	(8.2)	305.5%
ผลกำไร/(ขาดทุน) ที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของสินทรัพย์ทางการเงิน	(0.7)	0.0	N/A	(0.9)	10.1	(108.5%)
ผลกำไร/(ขาดทุน)จากมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน ⁵	(20.7)	37.9	(154.6%)	(92.8)	23.5	(495.7%)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(102.0)	(89.4)	14.1%	(277.0)	(278.5)	(0.6%)
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ⁶	(207.6)	(248.9)	16.6%	(17.8)	133.1	(113.4%)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	607.3	396.1	53.3%	1,380.3	155.9	785.5%
ต้นทุนทางการเงิน	(117.2)	(97.1)	20.7%	(465.0)	(413.1)	12.6%
(ค่าใช้จ่าย) รายได้ภาษีเงินได้นิติบุคคล	3.6	0.7	455.8%	(31.2)	(45.8)	(31.9%)
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	381.7	144.9	163.3%	1,631.3	454.1	259.2%
ขาดทุน/(กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน ⁷	89.8	(107.6)	(183.5%)	(47.7)	(5.6)	758.1%
ภาษีเงินได้นิติบุคคลผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน ⁸	(7.8)	(12.8)	39.1%	3.4	(0.5)	717.1%
กำไรปกติ⁹	463.7	24.5	1,791.3%	1,587.0	448.0	254.2%
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไรที่สำคัญ :						
อัตรากำไรขั้นต้น	33.4%	26.5%		36.1%	32.0%	
อัตรากำไรสุทธิ ¹⁰	29.3%	13.7%		38.0%	16.2%	

¹ รายได้จากการค้าเงินงานของธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) รายได้การจำหน่ายน้ำดิบ 2) รายได้การจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม 3) รายได้จากการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม และ 4) รายได้การบริหารจัดการน้ำเสีย

² รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) ค่าธรรมเนียมจากการใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรรให้ และ 2) ค่าธรรมเนียมจากการบริหารจัดการน้ำ

³ กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานไม่รวมรายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ

⁴ รายได้อื่น เช่น ดอกเบี้ยรับจากเงินฝาก เงินปันผลรับจากเงินลงทุนในโรงไฟฟ้าทั่วโลกที่ เป็นต้น

⁵ กำไร/(ขาดทุน) จากมูลค่ายุติธรรมจากโรงไฟฟ้าทั่วโลกที่ เป็นไปตามมาตรฐานบัญชีฉบับที่ 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 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและรายได้อื่น ๆ

รายได้รวม

ในไตรมาส 4 ปี 2566 บริษัทฯ มีรายได้รวมจำนวน 678.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.5 จากจำนวน 649.2 ล้านบาท ในไตรมาส 4 ปี 2565 สาเหตุหลักมาจากรายได้จากธุรกิจน้ำที่เติบโตขึ้นร้อยละ 19.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีปัจจัยหลักมาจากรายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบ และผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่มที่เพิ่มขึ้น

สำหรับปี 2566 เปรียบเทียบกับปี 2565 บริษัทฯ มีรายได้รวมจำนวน 2,781.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.9 เมื่อเทียบกับปี 2565 สาเหตุหลักมาจากรายได้จากธุรกิจพลังงานเพิ่มขึ้นร้อยละ 27.8 เมื่อเทียบกับปี 2565 จากกำลังการผลิต (MW) เพิ่มขึ้นจากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขณะที่รายได้จากธุรกิจน้ำที่เติบโตขึ้นร้อยละ 11.7 เมื่อเทียบกับปี 2565 โดยมีปัจจัยหลักมาจากรายได้ที่ค่าธรรมเนียมการขอใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรรเพิ่มขึ้น และการปรับขึ้นราคาค่าน้ำ (Water tariff)

กำไรขั้นต้นและกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงาน

ในไตรมาส 4 ปี 2566 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 226.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 31.8 จากจำนวน 172.0 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2565 และกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานจำนวน 192.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 34.7 จากจำนวน 143.3 ล้านบาท

ในปี 2566 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 1,004.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 28.4 จากจำนวน 782.1 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2565 และกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานจำนวน 808.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 23.0 จากจำนวน 657.3 ล้านบาท

ปัจจัยหลักที่ส่งผลให้กำไรขั้นต้นในไตรมาส 4 ปี 2566 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2565 สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากธุรกิจน้ำ โดยเฉพาะรายได้จากผลิตภัณฑ์น้ำดิบ และผลิตภัณฑ์น้ำมูลค่าเพิ่ม (Value-Added product) และจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ จากกำลังการผลิต (MW) เพิ่มขึ้นจากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน และเมื่อเปรียบเทียบระหว่างปี 2566 กับปี 2565 ปัจจัยหลักที่ทำให้บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากกำลังการผลิต (MW) เพิ่มขึ้นจากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และรายได้จากการดำเนินธุรกิจน้ำที่เพิ่มขึ้น โดยมีปัจจัยหลักจากรายได้จากค่าธรรมเนียมการใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรร (Excessive Charge) ที่เพิ่มขึ้น และปริมาณการจำหน่ายน้ำโดยรวมที่เพิ่มขึ้น

ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (“ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน”)

(หน่วย: ล้านบาท)

ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน	ไตรมาสที่ 4	ไตรมาสที่ 4	%การเปลี่ยนแปลง	YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง
	2566	2565	YoY	2566	2565	
ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน :	607.3	396.1	53.3%	1,455.3	191.2	661.0%
• ธุรกิจน้ำ	(7.5)	(85.6)	91.2%	(23.8)	(210.6)	88.7%
• ธุรกิจพลังงาน	614.8	(481.8)	27.6%	1,479.0	401.8	268.1%
รายการปรับปรุง :						
- (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องกับส่วนแบ่งกำไร	(140.5)	(400.9)	64.9%	(48.5)	119.3	(140.7%)
ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน¹ (Normalized Share of Profit and Dividend from Investment) :	466.8	(4.7)	9,979.5%	1,406.8	310.5	353.1%
• ธุรกิจน้ำ	(7.5)	(85.6)	91.2%	(16.8)	(210.6)	92.0%
• ธุรกิจพลังงาน	474.3	80.9	486.2%	1,424.5	521.0	173.4%

¹ ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนได้มีการปรับปรุงจากส่วนแบ่งกำไรเงินลงทุน โดยไม่รวม (กำไร)/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในไตรมาส 4 ปี 2566 เพิ่มขึ้นร้อยละ 9,979.5 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจาก

- ส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจพลังงานเพิ่มขึ้นร้อยละ 486.2 เมื่อเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2565 ปัจจัยหลักมาจากธุรกิจโรงไฟฟ้า SPP ได้ปรับขึ้นค่า Ft เพื่อสะท้อนต้นทุนก๊าซธรรมชาติ ส่งผลให้ Margin จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม (IU) ในไตรมาส 4 ปี 2566 เพิ่มขึ้น และจากธุรกิจโรงไฟฟ้า IPP ปัจจัยหลักจากโครงการโรงไฟฟ้า เกิดเค-วัน จากการได้รับค่าความพร้อมจ่ายเพิ่มขึ้น (Availability Payment: AP) เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน และจากการบันทึกเงินชดเชยจากการประกันภัย ในช่วงไตรมาส 4 ปี 2566
- บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากธุรกิจน้ำลดลงร้อยละ 91.2 โดยมีปัจจัยหลักมาจากโครงการ Doung River จากการปรับขึ้นค่าน้ำ (Water Tariff) และการเพิ่มขึ้นของปริมาณการจำหน่ายน้ำ รวมถึงในไตรมาส 4 ปี 2566 บริษัทฯ ไม่มีการบันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้การค้า (Allowance for Accounts Receivable) เหมือนที่เคยบันทึกในไตรมาส 4 ปี 2565

สำหรับปี 2566 บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนจำนวน 1,406.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 353.1 เมื่อเทียบกับปี 2565 ปัจจัยหลักมาจากกำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมของกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP เพิ่มขึ้น สาเหตุหลักมาจากการปรับขึ้นค่า Ft ในช่วงปี 2566 ที่ผ่านมา ในขณะที่ธุรกิจน้ำ บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโครงการ Doung River ลดลง สาเหตุหลักมาจากการปรับราคาค่าน้ำ (Water Tariff) รวมถึงการที่บริษัทฯ ไม่มีการบันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้การค้า (Allowance for Accounts Receivable) ซึ่งเมื่อเทียบกับปี 2565 ที่บริษัทฯ มีการบันทึกรายการดังกล่าวจำนวน 70.2 ล้านบาท นอกจากนี้ ปริมาณยอดจำหน่ายน้ำของโครงการ Doung River เติบโตขึ้นจากการขยายพื้นที่บริการ และปริมาณความต้องการน้ำที่เพิ่มขึ้นทั้งจากกลุ่มลูกค้าเดิมและกลุ่มลูกค้าใหม่ ส่งผลให้ในปี 2566 บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโครงการ Doung River อยู่ที่ -16.8 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2565 ซึ่งรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนอยู่ที่ -210.5 ล้านบาท

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

ในไตรมาส 4 ปี 2566 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 381.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 163.3 จากจำนวน 144.9 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจาก

- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าเพิ่มขึ้น จำนวน 211.2 ล้านบาท
- กำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้น จำนวน 54.6 ล้านบาท จากรายได้ที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจน้ำ

สำหรับปี 2566 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 1,631.3 เพิ่มขึ้นร้อยละ 259.2 จากจำนวน 454.1 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2565 สาเหตุหลักมาจาก

- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าเพิ่มขึ้น จำนวน 1,224.4 ล้านบาท
- กำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้น จำนวน 222.2 ล้านบาท จากรายได้ที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์และธุรกิจน้ำ

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

กำไรปกติเป็นการปรับกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่โดยรวม (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้นิติบุคคลผลจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินกุ่มสกุลดอลลาร์

สำหรับไตรมาส 4 ปี 2566 บริษัทฯ มีรายการปรับปรุงขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีที่เกี่ยวข้องจำนวน 82.0 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ รายงานกำไรปกติจำนวน 463.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1,791.3 จากไตรมาส 4 ปี 2565

สำหรับปี 2566 บริษัทฯ มีรายการปรับปรุงกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีที่เกี่ยวข้องจำนวน 44.3 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ รายงานกำไรปกติจำนวน 1,587.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 254.2 เมื่อเทียบกับปี 2565

3. ผลการดำเนินงานรายธุรกิจ

3.1 ธุรกิจน้ำ

สำหรับรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจน้ำมีรายละเอียดดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

ธุรกิจน้ำ	ไตรมาสที่ 4	ไตรมาสที่ 4	%การเปลี่ยนแปลง	YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง
	2566	2565	YoY	2566	2565	
รายได้จากธุรกิจน้ำ	589.5	495.5	19.0%	2,357.9	2,111.4	11.7%
- รายได้การจำหน่ายน้ำดิบ	128.3	97.1	32.1%	524.9	424.2	23.7%
- รายได้การจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม	303.6	282.7	7.4%	1,226.6	1,221.4	0.4%
- รายได้การจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม	77.5	47.6	62.8%	232.4	178.6	30.1%
- รายได้การบริหารจัดการน้ำเสีย	46.4	39.3	17.9%	178.6	162.5	9.9%
- รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ¹	33.7	28.7	17.4%	195.4	124.7	56.7%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำ²	(7.5)	(85.6)	91.2%	(23.8)	(210.6)	88.7%
รายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนธุรกิจน้ำ	582.0	409.9	42.0%	2,334.1	1,900.8	22.8%
รายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนธุรกิจน้ำ³	582.0	409.9	42.0%	2,341.1	1,900.8	23.2%

¹ รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) ค่าธรรมเนียมจากการขอใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรร 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 4 ปี 2566 จำนวน 582.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 42.0 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักจาก

- รายได้จากธุรกิจน้ำเพิ่มขึ้นจำนวน 94.0 ล้านบาท ปัจจัยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม (Value-Added product), รายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบ (Raw Water), รายได้จากการบริหารจัดการน้ำเสีย (Wastewater Management) และรายได้จากค่าธรรมเนียมการขอใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรร (Excessive Charge)
- ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในธุรกิจน้ำ ลดลงจำนวน 78.1 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในโครงการ SDWTP ที่ปรับตัวลดลงจำนวน 73.0 ล้านบาท ปัจจัยหลักมาจากการขยายพื้นที่การให้บริการ และการปรับขึ้นค่าน้ำ (Water tariff) ส่งผลให้ปริมาณยอดขายน้ำในประเทศเวียดนามเติบโตขึ้น นอกจากนี้ ในไตรมาส 4 ปี 2566 บริษัทฯ ไม่มีการบันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้การค้า (Allowance for Accounts Receivable) ของโครงการ Doung River

สำหรับปี 2566 บริษัทฯ มีรายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในธุรกิจน้ำจำนวน 2,341.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 23.2 จากปี 2565 โดยรายได้จากธุรกิจน้ำเป็นจำนวน 2,357.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.7 ปัจจัยหลักมาจากรายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบ, น้ำมูลค่าเพิ่ม และรายได้จากค่าธรรมเนียมการขอใช้น้ำเกินกว่าที่จัดสรร (Excessive Charge) นอกจากนี้ ในปี 2566 บริษัทฯ บันทึกส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณความต้องการใช้น้ำของโครงการ Doung River เพิ่มขึ้น และจากการปรับขึ้นราคาค่าน้ำ (Water Tariff)

สำหรับปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำภายในประเทศมีรายละเอียดดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านลูกบาศก์เมตร)

ปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำใน ประเทศ	ไตรมาสที่ 4	ไตรมาสที่ 4	%การเปลี่ยนแปลง YoY	YTD	YTD	%การ เปลี่ยนแปลง
	2566	2565		2566	2565	
ปริมาณการจำหน่ายน้ำดิบ	7.7	5.5	40.2%	31.9	25.7	24.2%
ปริมาณการจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม ¹	10.9	10.7	1.8%	46.2	49.1	(5.8%)
ปริมาณการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม ²	2.0	1.4	44.0%	6.5	5.3	22.0%
ปริมาณการบริหารจัดการน้ำเสีย	8.8	8.3	6.5%	37.0	36.8	0.7%
ปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำ ภายในประเทศรวม	29.4	25.8	13.7%	121.6	116.8	4.1%

¹ น้ำเพื่ออุตสาหกรรม หมายถึง น้ำ Process และ น้ำ Clarified.

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

3.2 ธุรกิจไฟฟ้า

สำหรับไตรมาส 4 ปี 2566 บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 563.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 140.1 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยได้รับปัจจัยบวกจากส่วนแบ่งกำไรปกติที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าถ่านหินเก็คโค-วัน จากการได้รับค่าความพร้อมจ่ายเพิ่มขึ้น และการบันทึกเงินชดเชยประกันภัย และจากกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ทั้ง 8 แห่ง ที่มีการปรับขึ้นค่า Ft ทำให้กำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวดีขึ้น

ในปี 2566 บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 1,847.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 116.6 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยได้รับปัจจัยบวกมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติที่เพิ่มขึ้นจากกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP จากการปรับขึ้นค่า Ft ส่งผลให้ได้รับกำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น และจากกลุ่มโรงไฟฟ้าถ่านหินเก็คโค-วัน จากการได้รับค่าความพร้อมจ่ายเพิ่มขึ้น และการบันทึกเงินชดเชยประกันภัย

(หน่วย: ล้านบาท)

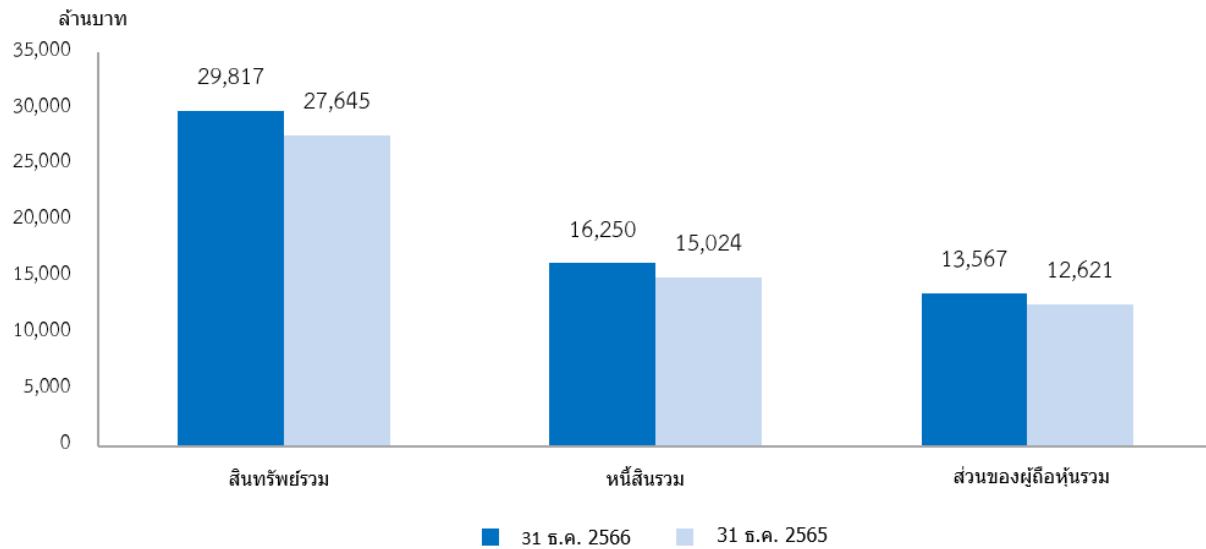
ธุรกิจไฟฟ้า	ไตรมาสที่ 4	ไตรมาสที่ 4	%การเปลี่ยนแปลง	YTD	YTD	%การเปลี่ยนแปลง
	2566	2565	YoY	2566	2565	YoY
รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	88.9	153.7	(42.1%)	423.7	331.6	27.8%
ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน	614.8	481.8	27.6%	1,404.1	366.4	283.2%
เงินปันผลรับ	0.0	0.0	N/A	75.0	35.4	112.1%
รายได้และส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน ในบริษัทร่วมและการร่วมค้าและ เงินปันผลรับ	703.7	635.5	10.7%	1,902.7	733.4	159.4%
รายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากการ ลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า และเงินปันผลรับ¹ :	563.2	234.6	140.1%	1,847.2	852.6	116.6%
- รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า	88.9	153.7	(42.1%)	423.7	331.6	27.8%
- ส่วนแบ่งกำไรปกติ	474.3	80.9	486.2%	1,348.5	485.7	177.7%
- IPP	285.4	15.0	1,797.5%	508.9	120.1	323.8%
- SPP	189.1	85.9	120.0%	810.1	367.6	120.4%
- อื่นๆ ²	(0.2)	(20.1)	99.1%	29.5	(2.0)	1,594.6%
- เงินปันผลรับ	0.0	0.0	N/A	75.0	35.4	112.1%

¹ การคำนวณส่วนแบ่งกำไรปกติ มีการเปลี่ยนแปลงโดยการปรับปรุง (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยน

² อื่นๆ ประกอบด้วย ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน เช่น การให้บริการไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม CCE และโครงการวางท่อจัดจำหน่าย และค้าปลีก ก๊าซธรรมชาติ (WHA NGDPs) ซึ่งเป็นการร่วมลงทุนระหว่าง WHAUP GULF และ MITG

4. ฐานะทางการเงิน

ฐานะทางการเงินรวมของบริษัทฯ ณ 31 ธันวาคม 2566 สามารถสรุปได้ดังนี้



สินทรัพย์

ณ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 29,817 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 2,172 ล้านบาท จากจำนวน 27,645 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2565 สาเหตุหลักมาจาก

- 1) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นจำนวน 574 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้
 - เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน : +1,394 ล้านบาท
 - เงินสดสุทธิใช้ได้ในกิจกรรมจัดหาเงิน : +530 ล้านบาท
 - เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมลงทุน : -1,353 ล้านบาท เกิดจากเงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จำนวน 1,271 ล้านบาท
- 2) เงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น จำนวน 640 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน
- 3) สินทรัพย์อื่นเพิ่มขึ้น จำนวน 959 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากจากการเพิ่มขึ้นของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ จำนวน 1,013 ล้านบาท

ส่วนประกอบหลักของสินทรัพย์ในงบการเงินรวมของบริษัทฯ คือ (1) เงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 14,961 ล้านบาท (2) อาคารและอุปกรณ์สุทธิจำนวน 7,261 ล้านบาท (3) ค่าความนิยมจำนวน 2,773 ล้านบาท (4) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 1,295 ล้านบาท และ (5) สินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิจำนวน 1,869 ล้านบาท

หนี้สิน

ณ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมทั้งสิ้นจำนวน 16,250 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 1,226 ล้านบาท จากจำนวน 15,024 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2565 สาเหตุหลักมาจากบริษัทมีหุ้นกู้เพิ่มขึ้น จำนวน 1,450 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 398 ล้านบาท ในขณะที่หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีลดลงจำนวน 740 ล้านบาท

ทั้งนี้ ณ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทฯ มีหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจำนวน 14,658 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ สิ้นปี 2565 จำนวน 1,158 ล้านบาท

ส่วนประกอบหลักของหนี้สินรวมในงบการเงินรวมของบริษัทฯ คือ (1) หุ้นกู้จำนวน 12,610 ล้านบาท และ (2) เงินกู้ยืมจำนวน 2,048 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นรวมทั้งสิ้น 13,567 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 945 ล้านบาท จากจำนวน 12,621 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2565 สาเหตุหลักมาจาก กำไรสะสมเพิ่มขึ้นจำนวน 994 ล้านบาท ในขณะที่องค์ประกอบส่วนอื่นของผู้ถือหุ้นลดลงจำนวน 74 ล้านบาท

5. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

	ปี 2566	ปี 2565
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ร้อยละ)	12.46%	3.63%
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.20x	1.19x
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.05x	1.01x

ในไตรมาส 4 ปี 2566 บริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้นอยู่ที่ระดับ 1.20 เท่า เพิ่มขึ้นจาก 1.19 เท่า ณ สิ้นปี 2565 และอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 1.05 เท่า เพิ่มขึ้นจาก 1.01 เท่า ณ สิ้นปี 2565

6. โครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างและพัฒนา

ธุรกิจพลังงาน

- ในไตรมาส 4 ปี 2566 มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กำลังการผลิตจำนวน 74 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างการก่อสร้างและมีกำหนดเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 1 ปี 2567 ถึง ไตรมาส 4 ปี 2567

โรงไฟฟ้า	ประเภทโรงไฟฟ้า	ประเภทผู้ผลิต	สัดส่วนการถือหุ้น (%)	กำลังการผลิตตามติดตั้ง (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น (เมกะวัตต์)	กำหนดการเดินการผลิตเชิงพาณิชย์
พลังงานแสงอาทิตย์	พลังงานแสงอาทิตย์	Private PPA	100	74	74	ไตรมาส 1 ปี 2567 ถึง ไตรมาส 4 ปี 2567
รวม				74	74	

7. การพัฒนาอย่างยั่งยืนขององค์กร

- **การจัดการด้านสิ่งแวดล้อม (Environment)**

กลยุทธ์และการจัดการด้านการเปลี่ยนแปลงของสภาพภูมิอากาศ

บริษัทฯ ตระหนักดีว่ามลพิษทางอากาศเป็นปัญหาที่มีแนวโน้มความรุนแรงเพิ่มสูงขึ้นตามการพัฒนาของสังคมโลก อีกทั้งยังเป็นปัญหาสำคัญที่ส่งผลกระทบต่อสุขภาพและชีวิตของผู้คนทั่วโลกในหลายภาคส่วน และจากความตระหนักในด้านผลกระทบจากมลพิษทางอากาศที่อาจเกิดขึ้นจากกิจกรรม และการให้บริการของทางธุรกิจของบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อมต่อประชากรในสังคมและสิ่งแวดล้อมโดยรวม เช่น ภาวะโลกร้อน และการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ บริษัทฯ ในฐานะผู้ให้บริการด้านการบริหารจัดการน้ำอุตสาหกรรม การบำบัดน้ำเสีย พลังงานไฟฟ้า รวมถึงก๊าซธรรมชาติให้กับผู้ประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมและเขตอุตสาหกรรมอย่างครบวงจร จึงได้มีมาตรการเชิงรุกในการแก้ปัญหามลพิษทางอากาศทั้งระยะสั้นและระยะยาว ทั้งทางด้านพัฒนาการด้านการใช้พลังงานทดแทนมากขึ้น ไม่ว่าจะเป็นการนำเสนอบริการด้านพลังงานหมุนเวียนให้แก่ลูกค้าของบริษัทฯ เพื่อลดการปล่อยคาร์บอนจากการใช้พลังงานในรูปแบบปกติ อาทิ โครงการพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop) โครงการพลังงานแสงอาทิตย์บริเวณลานจอดรถ (Solar Car Park) และโครงการพลังงานแสงอาทิตย์บนผิวน้ำ (Solar Floating) โดยในปี 2566 บริษัทฯ ได้บรรลุเป้าหมายในการมีสัญญาซื้อขายและให้บริการระบบพลังงานหมุนเวียนสะสมรวมทั้งสิ้น 311 เมกะวัตต์ และมีกรจำหน่ายไฟฟ้าผ่านระบบพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาให้แก่ลูกค้า ซึ่งสามารถคิดเป็นการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้กว่า 51,497 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (ในปี 2565 คิดเป็นการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ 31,599 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า)

สัญญาซื้อขายและให้บริการระบบพลังงานหมุนเวียนสะสม

	หน่วย	2564	2565	2566
สัญญาซื้อขายและ ให้บริการระบบพลังงาน หมุนเวียนสะสม	เมกะวัตต์	95	136	311

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีความมุ่งมั่นในการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียนในการดำเนินงานของบริษัทฯ อย่างต่อเนื่อง อาทิ การติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์บนโรงกรองน้ำที่นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) ซึ่งสามารถลดการใช้พลังงานไฟฟ้าแบบดั้งเดิมได้ถึง 315,857 กิโลวัตต์ชั่วโมงต่อปี และการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์บนหลังคาโรงจอดรถที่นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 2 และนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 4 สามารถลดการใช้ไฟฟ้าจากระบบการผลิตไฟฟ้าแบบดั้งเดิมได้ถึง 352,015 กิโลวัตต์ชั่วโมง อีกทั้งในปี 2566 ที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้ติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์บนอาคารสำนักงานที่นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 3 และโครงการโซลาร์ลอยน้ำที่นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 ซึ่งทั้งสองโครงการสามารถลดการใช้ไฟฟ้าจากระบบการผลิตไฟฟ้าแบบดั้งเดิมได้ถึง 675,089 กิโลวัตต์ชั่วโมงต่อปี นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ศึกษาการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ร่วมกับแบตเตอรี่ ซึ่งโครงการดังกล่าวได้ช่วยให้บริษัทฯ ลดการใช้ไฟฟ้าจากระบบดั้งเดิมจำนวน 1,150,000 กิโลวัตต์ชั่วโมงต่อปี

● การจัดการด้านสังคม (Social)

การมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย

การพัฒนาชุมชนถือเป็นสิ่งที่บริษัทฯ ให้ความสำคัญเป็นอย่างมาก เนื่องจากชุมชนแวดล้อมเป็นกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่อาจได้รับผลกระทบทั้งด้านบวกหรือด้านลบจากกิจกรรมของภาคธุรกิจโดยตรง ด้วยเหตุนี้ บริษัทฯ มีความมุ่งมั่นในการกำหนดทิศทางการดำเนินธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อสังคม และมีแนวทางที่เน้นสร้างสมดุลของการเติบโต และเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม ผ่านแนวคิดเศรษฐกิจชีวภาพ-เศรษฐกิจหมุนเวียน-เศรษฐกิจสีเขียว หรือ Bio-Circular-Green Economy Model (BCG) และได้นำเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDGs) ของสหประชาชาติมาปรับใช้ให้สอดคล้องกับกิจกรรมการพัฒนาเพื่อสังคมที่ยั่งยืน

ในปี 2566 บริษัทฯ ได้ร่วมมือกับกลุ่มบริษัทดับบลิวเอชเอ ในการดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคม (Corporate Social Responsibility: CSR) หลากหลายกิจกรรมให้กับชุมชนที่อาศัยอยู่ในรัศมี 50 กิโลเมตรจากนิคมอุตสาหกรรม โดยบริษัทฯ ได้จัดสรรงบประมาณจำนวน 48.78 ล้านบาทสำหรับกิจกรรมเพื่อสังคมดังปรากฏในตารางด้านล่าง พนักงานของกลุ่มบริษัทฯ อุทิศชั่วโมงการทำงานทั้งหมด 81,686 ชั่วโมง ให้กับการดำเนินกิจกรรม CSR ซึ่งโครงการพัฒนาชุมชนดังกล่าวได้สร้างประโยชน์ให้กับชาวชุมชนทั้งหมด 151,564 คนจาก 158 ชุมชน ทั้งนี้ ในปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ ได้มีส่วนร่วมร่วมกับชุมชนผ่านการทำงานร่วมกับหมู่บ้าน 175 แห่ง จาก 177 แห่งในจังหวัดระยอง ชลบุรี และสระบุรี คิดเป็นร้อยละ 98 ซึ่งบรรลุเป้าหมายระดับการมีส่วนร่วมร่วมกับชุมชนที่ตั้งไว้ที่ร้อยละ 98 และเพื่อการเข้าถึงสมาชิกในชุมชนโดยรอบอย่างต่อเนื่อง กลุ่มบริษัทฯ จึงตั้งเป้าหมายการมีส่วนร่วมร่วมกับชุมชนของบริษัทในปี 2567 อยู่ที่ร้อยละ 99

ประเภทของกิจกรรมเพื่อสังคม

ประเภทของกิจกรรมเพื่อสังคม	มูลค่า (ล้านบาท)	จำนวนร้อยละ (%)
1. การบริจาคเพื่อการกุศล	9.78	20.05
2. การลงทุนเพื่อชุมชน	10.36	21.24
3. กิจกรรมที่เกี่ยวข้องทางการค้า	28.64	58.71
รวมทั้งหมด	48.78	100

- การจัดการด้านธรรมาภิบาล (Governance)

การกำกับดูแลกิจการที่ดี

บริษัทฯ ในฐานะที่เป็นส่วนหนึ่งของกลุ่มบริษัทดับบลิวเอชเอ และเป็นผู้ให้บริการด้านการบริหารจัดการสาธารณูปโภคและพลังงานอย่างครบวงจร จึงมีความตระหนักเป็นอย่างยิ่งถึงความสำคัญและผลกระทบจากการกำกับดูแลกิจการ โดยเชื่อมั่นว่าหลักธรรมาภิบาลที่ดีจะเป็นเครื่องมือที่สำคัญในการกำกับดูแลกิจการ ไม่ว่าจะเป็นเรื่องการปฏิบัติภายใต้กรอบจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจที่มีความโปร่งใส ซื่อสัตย์ ยุติธรรม มีความรับผิดชอบ มีการบริหารจัดการและปรับตัวต่อความเสี่ยงอย่างมีประสิทธิภาพ และมีการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันอย่างจริงจัง จะเป็นเครื่องมือที่สำคัญในการกำกับดูแลกิจการ ด้วยเหตุนี้ บริษัทฯ จึงให้ความสำคัญกับการกำกับดูแลที่มีประสิทธิภาพเพื่อรักษาประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายและลดผลกระทบที่อาจเกิดความเสียหายต่างๆ

จากความมุ่งมั่นดังกล่าว ในปี 2566 ที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้รับคะแนนการประเมินการกำกับดูแลกิจการในระดับ 5 ดาว หรือ “ดีเลิศ” (Excellent CG Scoring) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 5 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) โดยการสนับสนุนจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET) ซึ่งได้ดำเนินการสำรวจการกำกับดูแลกิจการของบริษัทจดทะเบียนไทย ประจำปี 2566 (Corporate Governance Report of Thai Listed Companies 2023 : CGR) ซึ่งมีบริษัทจดทะเบียนเข้าร่วมการประเมินทั้งสิ้น 782 บริษัท อันสะท้อนให้เห็นถึงการกำกับดูแลกิจการที่แข็งแกร่งและไม่มีกรณีการทุจริตคอร์รัปชัน ถึงกระนั้นบริษัทฯ จะยังคงมุ่งมั่นพัฒนา ทบทวนและปรับปรุงนโยบาย กระบวนการ และแผนการดำเนินงานด้านการกำกับกิจการที่ดี เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของสภาพแวดล้อมทางธุรกิจ สนับสนุนนโยบายที่ส่งเสริมความเท่าเทียมและยุติธรรมในทุกระดับขององค์กร ตรวจสอบผลการดำเนินงานและประเมินผลเพื่อให้เป็นไปตามเป้าหมายทั้งเป้าหมายทางธุรกิจ และเป้าหมายด้านเศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อม และสังคม รวมทั้งปรับปรุงและพัฒนาแผนงานให้ดียิ่งขึ้น เพื่อเป็นองค์กรที่เติบโตอย่างยั่งยืนและปราศจากการทุจริตคอร์รัปชันต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายประพนธ์ ชินอุดมทรัพย์)
ประธานเจ้าหน้าที่ฝ่ายบริหารการเงิน