เลขที่ WHAUP.SEC 000203/2569

12 พฤศจิกายน 2569

เรียน กรรมการและผู้จัดการ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

เรื่อง ชี้แจงผลการดำเนินงาน ไตรมาส 3 ปี 2569

1. บทสรุปผู้บริหาร

บริษัท ดับบลิวเอชเอ ยูทิลิตี้ส์ แอนด์ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ("บริษัทฯ") ประกาศผลการดำเนินงาน ไตรมาส 3 ปี 2569 มีกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 392.6 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 21.4 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน และกำไรสุทธิจำนวน 419.9 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 13.7 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ขณะที่กำไรปกติใน 9 เดือนแรก ปี 2569 อยู่ที่ 1,095.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.1 และกำไรสุทธิใน 9 เดือนแรก ปี 2569 อยู่ที่ 1,254.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 47.3 เมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2568

(หน่วย: ล้านบาท)

งบกำไรขาดทุนรวม	ไตรมาสที่ 3 2569	ไตรมาสที่ 3 2568	%การเปลี่ยนแปลง YoY	YTD 2569	YTD 2568	%การเปลี่ยนแปลง
รายได้รวม	794.0	955.8	-16.9%	2,778.8	2,429.9	14.4%
กำไรขั้นต้น	291.0	475.8	-38.8%	1,285.0	1,038.6	23.7%
ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	315.7	323.9	-2.5%	563.6	716.8	-21.4%
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	**419.9**	**486.7**	**-13.7%**	**1,254.8**	**852.0**	**47.3%**
กำไรปกติ[1]	**392.6**	**499.5**	**-21.4%**	**1,095.5**	**959.7**	**14.1%**

[1] กำไรปกติ คือ การปรับกำไรสุทธิโดยไม่รวมกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง

ไตรมาส 3 ปี 2569 เทียบกับ ไตรมาส 3 ปี 2568

ในไตรมาส 3 ปี 2569 บริษัทฯ มีกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 392.6 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 21.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากการลดลงของรายได้จากค่าธรรมเนียมการใช้น้ำ (Capacity Charge) ซึ่งเป็นรายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ แม้ว่า ในช่วงไตรมาส 3 ปี 2569 บริษัทฯ รับรู้รายได้จากการดำเนินงานของธุรกิจน้ำเพิ่มขึ้น จากปริมาณยอดจำหน่ายน้ำที่เติบโตขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ ปัจจัยหลักมาจากปริมาณความต้องการใช้น้ำเพิ่มขึ้นของกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมี และกลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้าซึ่งเป็นกลุ่มลูกค้าหลักของบริษัทฯ และในส่วนของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Rooftop) ยังคงเติบโตอย่างแข็งแกร่ง จากการเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องของกำลังการผลิตไฟฟ้า ในส่วนของส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในไตรมาส 3 ปี 2569 ลดลงร้อยละ 2.5 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน จากการลดลงของส่วนแบ่งกำไรของธุรกิจน้ำ

สำหรับภาพรวมของธุรกิจน้ำ ในช่วงไตรมาส 3 ของปี 2569 บริษัทฯ มีรายได้จากการจำหน่ายน้ำจำนวน 626.4 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 24.6 โดยหลักมาจากรายได้รายได้จากค่าธรรมเนียมการใช้น้ำ (Capacity Charge) ลดลง เนื่องจากในช่วงไตรมาส 3 ปี 2568 บริษัทฯ มีการรับรู้ค่าธรรมเนียมการใช้น้ำ โดยเฉพาะจากกลุ่มลูกค้า Data Center รวมจำนวน 272.0 ล้านบาท ในขณะที่ช่วงไตรมาส 3 ปี 2569 บริษัทฯ มีการรับรู้รายได้จากค่าธรรมเนียมการใช้น้ำจำนวน 13.4 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มียอดปริมาณการจำหน่ายน้ำในทุกผลิตภัณฑ์เติบโตขึ้น เนื่องจากปริมาณความต้องการใช้น้ำที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมี และกลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้า ส่งผลให้รายได้จากการดำเนินงานในธุรกิจน้ำเติบโตขึ้นร้อยละ 9.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ในส่วนของธุรกิจน้ำในต่างประเทศ บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากโครงการ Doung River (SDWTP) จำนวน 12.3 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 51.2 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า จากการบันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้การค้า (Allowance for Accounts Receivable)

สำหรับภาพรวมของธุรกิจไฟฟ้า ในส่วนของธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ ในไตรมาส 3 ปี 2569 บริษัทฯ รับรู้รายได้จำนวน 167.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 33.5 โดยมีปัจจัยหลักมาจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าจากธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน จากการเติบโตของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) นอกจากนี้ ในไตรมาส 3 ปี 2569 บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 304.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 ปัจจัยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจโรงไฟฟ้าเก็คโค่วัน ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานที่ปรับตัวดีขึ้นมีปัจจัยหลักมาจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้โรงไฟฟ้ามีรายได้ค่าความพร้อมจ่ายสูงขึ้น กอปรกับต้นทุนราคาถ่านหินเฉลี่ยที่ลดลง ส่งผลให้ Energy margin ปรับตัวดีขึ้น ขณะที่บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจโรงไฟฟ้า SPP ลดลง จากต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น ส่งผลให้อัตรากำไรที่บริษัทฯ ได้รับจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

9 เดือนแรก ปี 2569 เทียบกับ 9 เดือนแรก ปี 2568

สำหรับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2569 บริษัทฯ มีกำไรปกติ (Normalized Net Profit) จำนวน 1,095.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.1 เมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2568 ปัจจัยหลักมาจากรายได้จากธุรกิจน้ำที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน จากปริมาณยอดจำหน่ายน้ำเติบโตขึ้น จากการฟื้นตัวของของความต้องการใช้น้ำของกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมีและโรงไฟฟ้า ส่งผลให้รายได้รวมจากการจำหน่ายน้ำเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน แม้ว่า ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2569 บริษัทฯ มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลงร้อยละ 21.4 สาเหตุหลักมาจากการลดลงของส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจโรงไฟฟ้าเก็คโค่วัน เนื่องจากในช่วงไตรมาส 1 ปี 2569 โรงไฟฟ้าเก็คโค่วันมีการมีการหยุดซ่อมบำรุง ส่งผลให้รายได้ค่าความพร้อมจ่ายลดลง

ในด้านธุรกิจน้ำในประเทศ ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2569 บริษัทฯ มีรายได้จากธุรกิจน้ำจำนวน 2,264.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยบริษัทฯ ได้รับปัจจัยบวกจากการเติบโตของปริมาณยอดจำหน่ายน้ำในทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะรายได้จากการจำหน่ายน้ำอุตสาหกรรม (Industrial Water) ที่เพิ่มขึ้นจากกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมี และรายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบ (Raw Water) ที่เพิ่มขึ้นจากปริมาณความต้องการใช้น้ำจากกลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้า

ในขณะที่ธุรกิจน้ำในต่างประเทศ ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2569 บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโครงการ Doung River จำนวน 27.5 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 62.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักจากการบันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้การค้า (Allowance for Accounts Receivable)

สำหรับภาพรวมของธุรกิจไฟฟ้า ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2569 บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติและรายได้จากเงินปันผลรับจำนวน 532.4 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 17.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจโรงไฟฟ้าเก็คโค่วัน เนื่องจากมีในช่วงไตรมาส 1 ปี 2569 โรงไฟฟ้าเก็คโค่วันมีการหยุดซ่อมบำรุง ระยะเวลารวมประมาณ 88 วัน ส่งผลให้ได้รับค่าความพร้อมจ่ายลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน อย่างไรก็ตาม ในส่วนของธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop) บริษัทฯ รับรู้รายได้จากธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 492.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 40.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าจากธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จากการเติบโตอย่างต่อเนื่องของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เพิ่มขึ้น

เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 3 ปี 2569

- ณ สิ้นไตรมาส 3 ปี 2569 บริษัทฯ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ประมาณ 221 เมกะวัตต์ และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวมตามสัดส่วนการถือหุ้นจากโรงไฟฟ้าทุกประเภทอยู่ที่ราว 1,079 เมกะวัตต์ แบ่งเป็นจำนวนกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ดำเนินการแล้วจำนวน 771 เมกะวัตต์ และอยู่ระหว่างการก่อสร้างและพัฒนาจำนวน 308 เมกะวัตต์
- บริษัทฯ และหุ้นกู้ของบริษัทฯ ได้รับการคงอันดับเรตติ้งขององค์กรและหุ้นกู้ของบริษัทฯ จาก Tris Rating ที่ A- พร้อมแนวโน้ม “คงที่” สะท้อนความแข็งแกร่งของภาพรวมธุรกิจ จากการเป็นผู้ให้บริการสาธารณูปโภคแต่เพียงผู้เดียวในนิคมอุตสาหกรรมชั้นนำของกลุ่มบริษัท ดับบลิวเอชเอ ทั้งในประเทศไทยและเวียดนาม รวมทั้งการเติบโตอย่างต่อเนื่องของธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ และยังสะท้อนสถานะทางการเงินที่มั่นคง มีฐานรายได้และส่วนแบ่งกำไรที่แข็งแกร่ง และมีสภาพคล่องที่เพียงพอต่อการชำระหนี้และการดำเนินงานของบริษัทฯ
- เมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2569 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงานในช่วง 9 เดือนแรก ปี 2569 (มกราคม – กันยายน) ในอัตรา 0.060 บาทต่อหุ้น โดยจะขึ้นเครื่องหมาย XD ในวันที่ 25 พฤศจิกายน 2569 และกำหนดจ่ายปันผลวันที่ 11 ธันวาคม 2569 ตามลำดับ

2. ผลการดำเนินงาน

(หน่วย: ล้านบาท)

งบกำไรขาดทุนรวม	ไตรมาสที่ 3 2569	ไตรมาสที่ 3 2568	%การเปลี่ยนแปลง YoY	YTD 2569	YTD 2568	%การเปลี่ยนแปลง
รายได้รวม	794.0	955.8	-16.9%	2,778.8	2,429.9	14.4%
● ธุรกิจน้ำ	626.4	830.3	-24.6%	2,264.1	2,046.5	10.6%
○ *รายได้จากการดำเนินงาน[1]*	*611.0*	*556.3*	*9.8%*	*1,859.6*	*1,652.3*	*12.5%*
○ *รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ[2]*	*15.4*	*274.0*	*-94.4%*	*404.5*	*394.2*	*2.6%*
● ธุรกิจพลังงาน	167.6	125.6	33.5%	514.7	383.4	34.3%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(503.0)	(480.1)	-4.8%	(1,493.9)	(1,391.3)	-7.4%
กำไรขั้นต้น	**291.0**	**475.8**	**-38.8%**	**1,285.0**	**1,038.6**	**23.7%**
กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงาน[3]	**275.6**	**201.8**	**36.5%**	**880.4**	**644.4**	**36.6%**
รายได้อื่น[4]	12.3	32.9	-62.6%	52.0	89.7	-42.1%
ผลกำไร/(ขาดทุน) จากสินทรัพย์ทางการเงิน	1.2	(0.4)	387.5%	7.7	(2.8)	378.6%
ผลกำไร/(ขาดทุน) ที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของสินทรัพย์ทางการเงิน	(1.5)	(24.6)	94.1%	(1.0)	(25.0)	95.9%
ผลกำไร/(ขาดทุน)จากมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน[5]	15.5	(14.2)	-209.1%	5.8	(39.5)	-114.6%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(102.4)	(92.9)	10.2%	(300.5)	(273.0)	10.1%
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน[6]	37.9	(30.7)	223.4%	234.7	(197.6)	218.8%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	302.1	317.9	-5.0%	469.1	759.1	-38.2%
ต้นทุนทางการเงิน	(119.2)	(132.9)	-10.3%	(387.4)	(415.0)	-6.7%
(ค่าใช้จ่าย) รายได้ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(17.1)	(44.1)	-61.1%	(110.4)	(82.5)	33.9%
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	**419.9**	**486.7**	**-13.7%**	**1,254.8**	**852.0**	**47.2%**
ขาดทุน/(กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน[7]	(27.6)	12.9	-321.0%	(160.9)	108.3	-248.6%
ภาษีเงินได้นิติบุคคลผลจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน[8]	0.2	(0.1)	387.5%	1.5	(0.6)	378.6%
กำไรปกติ[9]	**392.6**	**499.5**	**-21.4%**	**1,095.5**	**959.7**	**14.1%**
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไรที่สำคัญ :						
อัตรากำไรขั้นต้น	36.7%	49.8%		46.2%	42.7%	
อัตรากำไรสุทธิ[10]	37.9%	37.3%		38.0%	26.0%	

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

[2] รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ประกอบด้วย 1) ค่าธรรมเนียมการใช้น้ำ (Capacity Charge) และ 2) ค่าธรรมเนียมจากการบริหารจัดการน้ำ

[3] กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานไม่รวมรายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ

[4] รายได้อื่น เช่น ดอกเบี้ยรับจากเงินฝาก เงินปันผลรับจากเงินลงทุนในโรงไฟฟ้าโกลว์ไอพีพี เป็นต้น

[5] กำไร/(ขาดทุน) จากมูลค่ายุติธรรมจากโรงไฟฟ้าโกลว์ไอพีพี ตามมาตรฐานบัญชีฉบับที่ 9

[6] กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ประกอบด้วย การรับรู้ (กำไร)/ขาดทุนที่เกิดขึ้นและยังไม่เกิดขึ้นจากเงินกู้ในสกุลดอลล่าร์ของบริษัทย่อย

[7] ขาดทุน/(กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน ประกอบด้วย การรับรู้(กำไร)/ขาดทุนที่เกิดขึ้นและยังไม่เกิดขึ้นจากเงินกู้ในสกุลดอลล่าร์จากบริษัทย่อย และบริษัทร่วม

[8] ภาษีเงินได้นิติบุคคลจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน เป็นผลจากเงินกู้สกุลดอลลาร์ที่เกิดขึ้นในบริษัท WUPIN

[9] กำไรปกติ คือ การปรับกำไรสุทธิโดยไม่รวม 1) กำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน และ 2) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง

[10] อัตรากำไรสุทธิ คำนวณจากกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ หารด้วยรายได้รวม และ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนและรายได้อื่นๆ

รายได้รวม

ในไตรมาส 3 ปี 2569 บริษัทฯ มีรายได้รวมจำนวน 794.0 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 16.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากรายได้จากค่าธรรมเนียมการใช้น้ำ (Capacity Charge) ซึ่งเป็นรายได้อื่นจากธุรกิจน้ำลดลง ในขณะที่รายได้จากการดำเนินงานในธุรกิจน้ำเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีปัจจัยหลักมาจากยอดปริมาณการจำหน่ายน้ำเติบโตขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์น้ำเพื่ออุตสาหกรรม และผลิตภัณฑ์น้ำดิบ จากปริมาณความต้องการใช้น้ำที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมี และกลุ่ม ลูกค้าโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ รายได้จากธุรกิจพลังงานเติบโตขึ้นร้อยละ 33.5 จากกำลังการผลิต (MW) เพิ่มขึ้นจากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ในช่วง 9 เดือนแรก ปี 2569 บริษัทฯ มีรายได้รวมจำนวน 2,778.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.4 เมื่อเทียบกับ 9 เดือนแรกของปี 2568 สาเหตุหลักมาจากรายได้จากธุรกิจน้ำที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากปริมาณยอดจำหน่ายน้ำที่เติบโตทุกผลิตภัณฑ์ นอกจากนี้ บริษัทฯ มีรายได้จากธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 34.3 เมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2568 ปัจจัยหลักจากกำลังการผลิต (MW) เพิ่มขึ้นจากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

กำไรขั้นต้น

ในไตรมาส 3 ปี 2569 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 291.0 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 38.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ขณะที่มีกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานจำนวน 275.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 36.5 โดยการเพิ่มขึ้นของกำไรขั้นต้นสอดคล้องกับการเติบโตของรายได้ของบริษัทฯ

ในส่วนของช่วง 9 เดือนแรกของปี 2569 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 1,285.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 23.7 เมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปีก่อน ซึ่งเป็นไปตามการเพิ่มขึ้นของรายได้ของบริษัทฯ

ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า ("ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน")

(หน่วย: ล้านบาท)

ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน	ไตรมาสที่ 3 2569	ไตรมาสที่ 3 2568	%การเปลี่ยนแปลง YoY	YTD 2569	YTD 2568	%การเปลี่ยนแปลง
ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน :	**304.1**	**342.2**	**-11.1%**	**482.1**	**808.9**	**-40.4%**
● ธุรกิจน้ำ	11.2	24.2	-53.6%	31.2	70.2	-55.6%
● ธุรกิจพลังงาน	292.9	317.9	-7.9%	451.0	738.7	-38.9%
รายการปรับปรุง :						
- (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องกับส่วนแบ่งกำไร	11.5	(18.2)	163.2%	81.4	(92.1)	188.4%
ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุน[1] (Normalized Share of Profit and Dividend from Investment) :	**315.7**	**323.9**	**-2.5%**	**563.6**	**716.8**	**-21.4%**
● ธุรกิจน้ำ	11.2	24.2	-53.6%	31.2	70.2	-55.6%
● ธุรกิจพลังงาน	304.4	299.7	1.6%	532.4	646.6	-17.7%

[1] ส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนได้มีการปรับปรุงจากส่วนแบ่งกำไรเงินลงทุน โดยไม่รวม (กำไร)/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในไตรมาส 3 ปี 2569 จำนวน 315.7 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 2.5 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจากบริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจน้ำลดลงร้อยละ 53.6 สาเหตุหลักมาจากโครงการ Doung River มีการบันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้การค้า (Allowance for Accounts Receivable) อย่างไรก็ตาม ในไตรมาส 3 ปี 2569 บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจพลังงานเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 จากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าเก็คโค่วันที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากโรงไฟฟ้ามีค่าความพร้อมจ่ายเพิ่มขึ้น และปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เพิ่มขึ้น รวมทั้งต้นทุนราคาถ่านหินเฉลี่ยที่ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า ส่งผลให้โรงไฟฟ้าเก็คโค่วันได้รับ Energy margin เพิ่มขึ้น แม้ว่า บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจโรงไฟฟ้า SPP ลดลง เนื่องจากต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น ส่งผลให้อัตรากำไรที่บริษัทฯ ได้รับจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2569 บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรปกติและเงินปันผลรับจากการลงทุนจำนวน 563.6 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 21.4 เมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2568 สาเหตุหลักมาจากโรงไฟฟ้าเก็คโค่วันมีการรับรู้ค่าความพร้อมจ่ายลดลง จากการหยุดซ่อมบำรุงที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน จากการหยุดซ่อมบำรุงระยะเวลารวม 88 วัน ในช่วงไตรมาส 1 ปี 2569 และจากการลดลงของส่วนแบ่งกำไรปกติจากกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP สาเหตุหลักจากอัตรากำไรที่บริษัทฯ ได้รับจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติในช่วงที่ผ่านมา นอกจากนี้ บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจน้ำลดลงร้อยละ 55.6 เนื่องจากการบันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้การค้า (Allowance for Accounts Receivable) ของโครงการ Doung River

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

ในไตรมาส 3 ปี 2569 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 419.9 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 13.7 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากกำไรขั้นต้นลดลง จำนวน 184.8 ล้านบาท จากรายได้ที่ลดลงของรายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ ขณะที่กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 68.7 ล้านบาท และรายได้จากธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Private PPA) เพิ่มขึ้น จำนวน 42.0 ล้านบาท

สำหรับ 9 เดือนแรกของปี 2569 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 1,254.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 47.2 เมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2568 สาเหตุหลักมาจากกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 246.4 ล้านบาท จากรายได้ที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจน้ำ และธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ Private PPA และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น จำนวน 432.3 ล้านบาท แม้ว่า บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง 290.0 ล้านบาท

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

กำไรปกติเป็นการปรับกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่โดยไม่รวม (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้นิติบุคคลผลจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้สกุลต่างประเทศ

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2569 บริษัทฯ มีรายการปรับปรุงจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีที่เกี่ยวข้องจำนวน 27.4 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ รายงานกำไรปกติจำนวน 392.6 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 21.4 จากไตรมาส 3 ปี 2568

สำหรับ 9 เดือนแรก ปี 2569 บริษัทฯ มีรายการปรับปรุงจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีที่เกี่ยวข้องจำนวน 159.4 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ รายงานกำไรปกติจำนวน 1,095.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.1 เมื่อเทียบกับ 9 เดือนแรก ปี 2568

3. ผลการดำเนินงานรายธุรกิจ

3.1 ธุรกิจน้ำ

สำหรับรายได้และส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจน้ำมีรายละเอียดดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

ธุรกิจน้ำ	ไตรมาสที่ 3 2569	ไตรมาสที่ 3 2568	%การเปลี่ยนแปลง YoY	YTD 2569	YTD 2568	%การเปลี่ยนแปลง
รายได้จากธุรกิจน้ำ	**626.4**	**830.3**	**-24.6%**	**2,264.1**	**2,046.5**	**10.6%**
- รายได้การจำหน่ายน้ำดิบ	126.2	115.0	9.7%	402.8	368.2	9.4%
- รายได้การจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม	332.9	302.5	10.0%	985.0	851.3	15.7%
- รายได้การจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม	90.1	82.8	8.8%	284.1	271.7	4.6%
- รายได้การบริหารจัดการน้ำเสีย	61.8	56.0	10.4%	187.7	161.2	16.5%
- รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ[1]	15.4	274.0	-94.4%	404.5	394.2	2.6%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำ[2]	**11.2**	**24.2**	**-53.6%**	**31.2**	**70.2**	**-55.6%**
รายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนธุรกิจน้ำ[3]	**637.7**	**854.5**	**-25.4%**	**2,295.3**	**2,116.7**	**8.4%**

[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 3 ปี 2569 จำนวน 637.7 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 25.4 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากรายได้จากค่าธรรมเนียมการใช้น้ำ (Capacity Charge) ซึ่งเป็นรายได้อื่นจากธุรกิจน้ำลดลง แม้ว่าบริษัทฯ ได้รับปัจจัยบวกจากรายได้จากการจำหน่ายน้ำที่เติบโตขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ ในด้านของส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนจากธุรกิจน้ำ ในไตรมาส 3 ปี 2569 บริษัทฯ ได้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในธุรกิจน้ำลดลงร้อยละ 53.6 โดยมีปัจจัยหลักจากส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในโครงการ Doung River ลดลง เนื่องจากมีการบันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้การค้า (Allowance for Accounts Receivable)

สำหรับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2569 บริษัทฯ มีรายได้รวมและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในธุรกิจน้ำจำนวน 2,295.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.4 จากช่วง 9 เดือนแรกของปี 2568 ปัจจัยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการจำหน่ายน้ำที่เติบโตขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ จากปริมาณความต้องการใช้น้ำเพิ่มขึ้นของกลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้า และกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมี อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในธุรกิจน้ำลดลงร้อยละ 55.6 โดยมีสาเหตุหลักจากส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนในโครงการ Doung River ลดลง จากการบันทึกรายการค่าเผื่อประมาณการลูกหนี้การค้า (Allowance for Accounts Receivable)

สำหรับปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำภายในประเทศมีรายละเอียดดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านลูกบาศก์เมตร)

ปริมาณการจำหน่ายและบริหารน้ำรวมในประเทศและต่างประเทศ	ไตรมาสที่ 3 2569	ไตรมาสที่ 3 2568	%การเปลี่ยนแปลง YoY	YTD 2569	YTD 2568	%การเปลี่ยนแปลง
ปริมาณการจำหน่ายน้ำดิบ	7.8	7.0	11.0%	24.7	22.6	9.6%
ปริมาณการจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม[1]	12.7	11.5	10.3%	37.7	33.5	12.3%
ปริมาณการจำหน่ายน้ำมูลค่าเพิ่ม[2]	2.7	2.5	9.3%	8.4	7.9	5.4%
ปริมาณการบริหารจัดการน้ำเสีย	10.1	9.3	8.6%	30.6	28.0	9.6%
รวมปริมาณจำหน่ายและบริหารน้ำในประเทศ	**33.3**	**30.3**	**9.9%**	**101.4**	**92.0**	**10.2%**
รวมปริมาณจำหน่ายและบริหารน้ำในต่างประเทศ (เวียดนาม[3])	**10.1**	**10.0**	**0.3%**	**29.0**	**28.4**	**2.4%**
ปริมาณจำหน่ายและบริหารน้ำรวมในประเทศและต่างประเทศ	**43.4**	**40.4**	**7.5%**	**130.5**	**120.4**	**8.4%**

[1] น้ำเพื่ออุตสาหกรรม หมายถึง น้ำ Process และ น้ำ Clarified.

[2] น้ำมูลค่าเพิ่ม หมายถึง น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) และน้ำอุตสาหกรรมคุณภาพสูง (P remium Clarified Water)

[3] ปริมาณการจำหน่ายน้ำในประเทศเวียดนาม ได้แก่ 1) โครงการ Cua Lo 2) โครงการ SDWTP 3.) เขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อินดัสเตรียล โซน 1 – เหงะอาน ซึ่งคำนวณตามสัดส่วนการถือหุ้น

ในไตรมาส 3 ปี 2569 บริษัทฯ มีปริมาณยอดจำหน่ายและบริหารน้ำในประเทศรวม 33.3 ล้านลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า ปัจจัยหลักมาจากปริมาณยอดจำหน่ายน้ำที่เติบโตทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์น้ำดิบ (Raw Water) และผลิตภัณฑ์น้ำเพื่ออุตสาหกรรม (Industrial Water) จากปริมาณความต้องการใช้น้ำเพิ่มขึ้นของกลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้า และกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมี ซึ่งเป็นกลุ่มลูกค้าหลักของบริษัทฯ ในขณะเดียวกัน ปริมาณยอดจำหน่ายน้ำในต่างประเทศรวมตามสัดส่วนการถือหุ้นในไตรมาส 3 ปี 2569 เท่ากับ 10.1 ล้านลูกบาศก์เมตร ซึ่งใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2569 บริษัทฯ มีปริมาณยอดจำหน่ายและบริหารน้ำในประเทศรวม 101.4 ล้านลูกบาศก์เมตร เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.2 เมื่อเทียบกับช่วง 9 เดือนแรกของปี 2568 ปัจจัยหลักมาจากปริมาณความต้องการใช้น้ำของกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมี และกลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ส่งผลให้ปริมาณการจำหน่ายน้ำรวมเพิ่มขึ้น ในขณะที่ปริมาณยอดจำหน่ายน้ำในต่างประเทศรวมตามสัดส่วนการถือหุ้นในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2569 เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 ซึ่งได้รับปัจจัยสนับสนุนจากปริมาณยอดจำหน่ายน้ำที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มลูกค้าในเขตอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อินดัสเตรียล โซน 1 จังหวัดเหงะอัน (นิคมอุตสาหกรรม WHA Nghe An) และโครงการ Cua Lo ขณะที่โครงการ Duong River มีปริมาณยอดจำหน่ายน้ำอยู่ในระดับใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

3.2 ธุรกิจไฟฟ้า

(หน่วย: ล้านบาท)

ธุรกิจไฟฟ้า	ไตรมาสที่ 3 2569	ไตรมาสที่ 3 2568	%การเปลี่ยนแปลง YoY	YTD 2569	YTD 2568	%การเปลี่ยนแปลง YoY
รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	167.6	125.6	33.5%	514.7	383.4	34.3%
ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน	290.9	293.7	-1.0%	438.0	688.9	-36.4%
เงินปันผลรับ	2.0	24.3	-91.8%	13.0	49.7	-73.9%
รายได้และส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าและเงินปันผลรับ	**460.5**	**443.5**	**3.8%**	**965.7**	**1,122.0**	**-13.9%**
รายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากการลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าและเงินปันผลรับ[1] :	**472.0**	**425.3**	**11.0%**	**1,047.1**	**1,030.0**	**1.7%**
- รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า	167.6	125.6	33.5%	514.7	383.4	34.3%
- ส่วนแบ่งกำไรปกติ	302.4	275.4	9.8%	519.4	596.9	-13.0%
- IPP	*148.8*	*38.8*	283.6%	*21.7*	*31.4*	-30.9%
- SPP	*140.5*	*206.2*	-31.9%	*462.5*	*526.4*	-12.1%
- อื่นๆ[2]	*13.2*	*30.5*	-56.7%	*35.3*	*39.1*	-9.8%
- เงินปันผลรับ	2.0	24.3	-91.8%	13.0	49.7	-73.9%

[1] การคำนวณส่วนแบ่งกำไรปกติ มีการเปลี่ยนแปลงโดยการปรับปรุง (กำไร)/ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยน

[2] อื่นๆ ประกอบด้วย ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน เช่น การให้บริการไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม CCE และโครงการวางท่อจัดจำหน่าย และค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ (WHA NGD) ซึ่งเป็นการร่วมลงทุนระหว่าง WHAUP และ PTT NGD

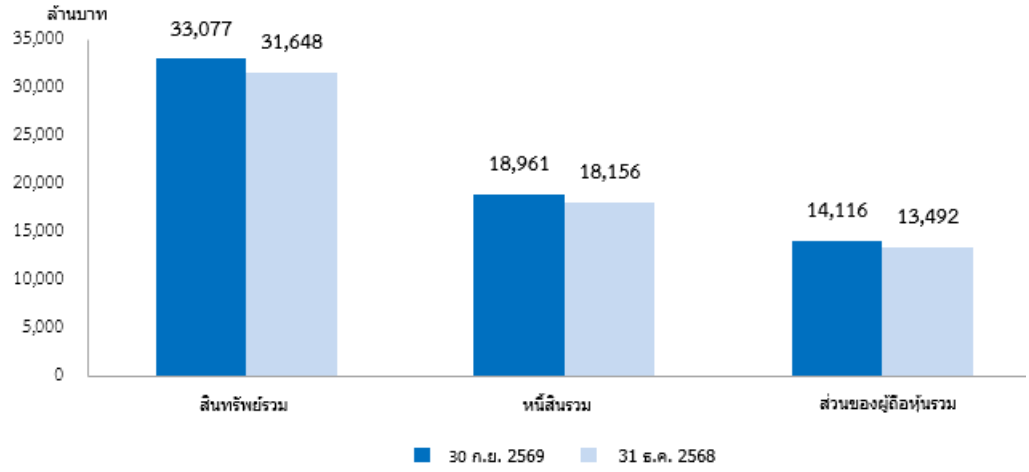
สำหรับไตรมาส 3 ปี 2569 บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 472.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าเก็คโค่วันที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากโรงไฟฟ้ามีรายได้ค่าความพร้อมจ่ายเพิ่มขึ้น จากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ที่เพิ่มขึ้น รวมถึงต้นทุนราคาถ่านหินเฉลี่ยที่ลดลง ส่งผลให้ Energy margin ปรับตัวดีขึ้น แม้ว่า บริษัทฯมีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรปกติจากกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ลดลง สาเหตุหลักมาจากต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติมีการปรับตัวเพิ่มขึ้นในช่วงไตรมาส 3 ปี 2569

ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2569 บริษัทฯ มีรายได้และส่วนแบ่งกำไรปกติจากเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 1,047.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 จากจำนวน 1,030.0 ล้านบาท ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2568 สาเหตุหลักมาจากรายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้น จากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แม้ว่า ส่วนแบ่งกำไรปกติจากธุรกิจไฟฟ้าลดลง ปัจจัยหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรปกติจากโรงไฟฟ้าเก็คโค่วัน จากการหยุดซ่อมบำรุงตลอดทั้งไตรมาส 1 ปี 2569 และส่วนแบ่งกำไรปกติจากกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP สาเหตุหลักจากการทยอยเพิ่มขึ้นของราคาก๊าซธรรมชาติ ส่งผลให้อัตรากำไรที่ได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง

(หน่วย: ล้านบาท)

4. ฐานะทางการเงิน

ฐานะทางการเงินรวมของบริษัทฯ ณ 30 กันยายน 2569 สามารถสรุปได้ดังนี้



สินทรัพย์

ณ 30 กันยายน 2569 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมจำนวน 33,077 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 1,429 ล้านบาท จาก ณ สิ้นปี 2568 สาเหตุหลักมาจาก

1) สินทรัพย์อื่นเพิ่มขึ้น 1,131 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักมาจากที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น จำนวน 863 ล้านบาท
2) เงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น จำนวน 223 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักจากผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น
3) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นจำนวน 74 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้
   – เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน: +2,323 ล้านบาท
   - เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน: -789 ล้านบาท
   - เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน : -1,460 ล้านบาท

ส่วนประกอบหลักของสินทรัพย์ในงบการเงินรวมของบริษัทฯ คือ (1) เงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้าจำนวน 14,822 ล้านบาท (2) อาคารและอุปกรณ์สุทธิจำนวน 10,727 ล้านบาท (3) ค่าความนิยมจำนวน 2,773 ล้านบาท (4) สินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิจำนวน 1,755 ล้านบาท และ (5) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 1,276 ล้านบาท

หนี้สิน

ณ 30 กันยายน 2569 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมทั้งสิ้นจำนวน 18,961 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 804 ล้านบาท จาก ณ สิ้นปี 2568 สาเหตุหลักมาจากเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เพิ่มขึ้น 641 ล้านบาท และหุ้นกู้เพิ่มขึ้น 217 ล้านบาท

ทั้งนี้ ณ 30 กันยายน 2569 บริษัทฯ มีหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจำนวน 16,947 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ สิ้นปี 2568 จำนวน 78 ล้านบาท

ส่วนของเจ้าของ

ณ 30 กันยายน 2569 บริษัทฯ มีส่วนของเจ้าของรวมทั้งสิ้น 14,116 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 624 ล้านบาท จาก ณ สิ้นปี 2568 สาเหตุหลักมาจากกำไรสะสมเพิ่มขึ้นจำนวน 519 ล้านบาท จากการดำเนินธุรกิจที่เติบโตขึ้น และองค์ประกอบส่วนอื่นของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นจำนวน 105 ล้านบาท

5. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

	ไตรมาส 3 ปี 2569	ปี 2568
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ร้อยละ)	10.3%	7.5%
อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ร้อยละ)	6.4%	5.3%
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของเจ้าของ (เท่า)	1.3x	1.4x
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของเจ้าของ (เท่า)	1.1x	1.2x
อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ย (เท่า)	5.2x	3.7x
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (เท่า)	1.0x	0.6x

ในไตรมาส 3 ปี 2569 บริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของเจ้าของอยู่ที่ระดับ 1.3 เท่า และอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของเจ้าของ เท่ากับ 1.1 เท่า ซึ่งเป็นระดับที่ใกล้เคียงเดิมเมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2568 ในขณะที่อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ยเท่ากับ 5.2 เท่า เพิ่มขึ้นจากจำนวน 3.7 เท่า เมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2568

6. โครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างและพัฒนา

ธุรกิจพลังงาน

- ในไตรมาส 3 ปี 2569 มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ กำลังการผลิตจำนวน 308 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดยแบ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Private PPA กำลังการผลิตจำนวน 172 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และมีกำหนดเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 4 ปี 2569 ถึง ไตรมาส 3 ปี 2570 และโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) โดยมีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 136 เมกะวัตต์ และโครงการดังกล่าวมีกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (“SCOD”) ระหว่างปี 2570-2573

โรงไฟฟ้า	ประเภทโรงไฟฟ้า	ประเภทผู้ผลิต	สัดส่วนการถือหุ้น (%)	กำลังการผลิตตามติดตั้ง (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น (เมกะวัตต์)	กำหนดการเดินการผลิตเชิงพาณิชย์
พลังงานแสงอาทิตย์	พลังงานแสงอาทิตย์	Private PPA	100	172	172	ไตรมาส 4 ปี 2569 ถึง ไตรมาส 3 ปี 2570
พลังงานแสงอาทิตย์	พลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนพื้นดิน	Feed-in-Tariff	50/100	200	136	2570 - 2573
			รวม	**372**	**308**	

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายประพนธ์ ชินอุดมทรัพย์)
ประธานเจ้าหน้าที่ฝ่ายการเงิน