

ที่ ACE-ACC-2/2566

วันที่ 12 พฤษภาคม 2566

เรื่อง คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
ผลการดำเนินงานสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2566
เรียน กรรมการและผู้จัดการ
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ขอนำส่งคำอธิบายและวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2566 ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (“กลุ่มบริษัทฯ”) โดยมีรายละเอียดดังนี้

ผลการดำเนินงานโดยรวมของกลุ่มบริษัทฯ				
งบการเงินรวม	Q1-2565	Q1-2566	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากการขายและบริการ	1,518.7	1,638.2	119.5	7.9%
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	102.3	102.4	0.1	0.1%
ต้นทุนขายและบริการ	(1,149.4)	(1,274.4)	125.0	10.9%
กำไรขั้นต้น	471.6	466.2	(5.4)	(1.1%)
ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	(4.6)	(17.4)	12.8	278.3%
ขาดทุนจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	(0.2)	(1.5)	1.3	650.0%
รายได้อื่น	3.7	4.7	1.0	27.0%
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	470.5	452.0	(18.5)	(3.9%)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(91.1)	(121.4)	30.3	33.3%
ต้นทุนทางการเงิน	(34.5)	(43.6)	9.1	26.4%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	344.9	287.0	(57.9)	(16.8%)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(22.5)	(12.1)	(10.4)	(46.2%)
กำไรสุทธิ	322.4	274.9	(47.5)	(14.7%)
ขาดทุนส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(0.3)	(0.1)	(0.2)	(66.7%)
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	322.7	275.0	(47.7)	(14.8%)
บวกกลับ(หัก): ขาดทุน/กำไรจากรายการพิเศษ *	3.9	16.9	13.0	
กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	326.6	291.9	(34.7)	(10.6%)

*รายการพิเศษ เป็นรายการที่ไม่ใช่กิจกรรมการดำเนินงานปกติ ประกอบด้วย กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน และกำไร (ขาดทุน) จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

โครงสร้างรายได้สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2566 และ 2565 แสดงได้ดังนี้

รายได้จากการขายและบริการ	Q1-2565	Q1-2566	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FiT ค่าไฟฟ้าพื้นฐาน และค่า Ft	806.7	851.2	44.5	5.5%
ค่า FiT Premium	19.6	14.6	(5.0)	(25.5%)
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU)	6.8	9.3	2.5	36.8%
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล	833.1	875.1	42.0	5.0%
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	102.3	102.4	0.1	0.1%
รายได้จากการให้บริการตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	563.9	630.5	66.6	11.8%
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU)	1.0	0.6	(0.4)	(40.0%)
รายได้จากการขายไอน้ำ (IU)	1.4	0.6	(0.8)	(57.1%)
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	668.6	734.1	65.5	9.8%
ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FiT ค่าไฟฟ้าพื้นฐาน และค่า Ft	68.1	74.5	6.4	9.4%
ค่า FiT Premium	6.0	4.2	(1.8)	(30.0%)
ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder)	28.1	33.9	5.8	20.6%
รายได้จากการขายและบริการอื่น	11.8	13.8	2.0	16.9%
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน	114.0	126.4	12.4	10.9%
ค่าไฟฟ้าฐาน และค่า Ft	5.3	5.0	(0.3)	(5.7%)
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	5.3	5.0	(0.3)	(5.7%)
รวมรายได้จากการขายและบริการ	1,621.0	1,740.6	119.6	7.4%

รายได้จากการขายและบริการ (รวมรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า) Q1/2566 เทียบ Q1/2565 เพิ่มขึ้น 7.4% จาก 1,621.0 ล้านบาท เป็น 1,740.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 119.6 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากรายได้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้น 42.0 ล้านบาท เนื่องจากในไตรมาส 1 ปี 2566 โรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ มีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักร โรงไฟฟ้าที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2565 รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น 65.5 ล้านบาท จากรายได้ส่วนหนึ่งของค่าพลังงานไฟฟ้าตามสูตรราคาซึ่งปรับเพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น

ต้นทุนขายและบริการ

โครงสร้างต้นทุนสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2566 และ 2565 แสดงได้ดังนี้

ต้นทุนขายและบริการ	Q1-2565	Q1-2566	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
ต้นทุนเชื้อเพลิง	808.1	905.5	97.4	12.1%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	165.8	173.4	7.6	4.6%
ต้นทุนค่าแรง ค่าบำรุงรักษา และค่าบริการอื่น	134.3	142.9	8.6	6.4%
ค่าดำเนินการ - กฟภ.	16.0	17.1	1.1	6.9%
ต้นทุนอื่น	25.2	35.5	10.3	40.9%
รวมต้นทุนขายและบริการ	1,149.4	1,274.4	125.0	10.9%

ต้นทุนขายและบริการ Q1/2566 เทียบ Q1/2565 เพิ่มขึ้น 10.9% จาก 1,149.4 ล้านบาท เป็น 1,274.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 125.0 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลซึ่งเพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2565 จำนวน 61.5 ล้านบาท ซึ่งโดยส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของต้นทุนขายตามจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตได้เพิ่มขึ้นในไตรมาส 1 ปี 2566 เมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2565 นอกจากนี้ต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติซึ่งเพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2565 จำนวน 59.2 ล้านบาท จากต้นทุนเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตามราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวสูงขึ้น อย่างไรก็ตามรายได้ส่วนของค่าพลังงานไฟฟ้าตามสูตรราคาของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติก็ปรับเพิ่มขึ้นในทิศทางเดียวกันกับต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น

กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน

ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	Q1-2565	Q1-2566	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	(4.6)	(17.4)	12.8	278.3%

กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน โดยหลักเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกค้าที่สัญญาเช่าการเงินของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ และบางส่วนเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากการจ่ายเงินซื้อเครื่องจักรและอะไหล่จากต่างประเทศสำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดยอัตราแลกเปลี่ยนในระหว่างไตรมาส 1 ปี 2566 ค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ จึงมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนในไตรมาส 1 ปี 2566 จำนวน 17.4 ล้านบาท

กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้น

กำไรขั้นต้น	Q1-2565	Q1-2566	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
โรงไฟฟ้าชีวมวล	263.2	243.7	(19.5)	(7.4%)
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	140.3	146.5	6.2	4.4%
โรงไฟฟ้าขยะชุมชน	65.2	73.0	7.8	12.0%
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	2.9	3.0	0.1	3.4%
กำไรขั้นต้นตามส่วนงาน	471.6	466.2	(5.4)	(1.1%)

อัตรากำไรขั้นต้น	Q1-2565	Q1-2566	เปลี่ยนแปลง	
	ร้อยละ	ร้อยละ		
โรงไฟฟ้าชีวมวล	31.6	27.8	(3.8)	
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	21.0	20.0	(1.0)	
โรงไฟฟ้าขยะชุมชน	57.2	57.8	0.6	
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	54.7	60.0	5.3	
อัตรากำไรขั้นต้นตามส่วนงาน	29.1	26.8	(2.3)	

กำไรขั้นต้น Q1/2566 เทียบ Q1/2565 ลดลงเล็กน้อย 1.1% จาก 471.6 ล้านบาท เป็น 466.2 ล้านบาท ลดลง 5.4 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้น Q1/2566 เทียบ Q1/2565 ลดลง 2.3% จาก 29.1% เป็น 26.8% สาเหตุหลักมาจากกำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ลดลง 19.5 ล้านบาท และ 3.8% ตามลำดับ โดยเป็นผลกระทบจากต้นทุนขายและบริการที่เพิ่มขึ้น และรายได้ค่า FiT Premium ที่ลดลงจากการที่ในช่วงไตรมาส 3 ปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 1 แห่งที่สิ้นสุดช่วงระยะเวลาการได้รับ FiT Premium ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	Q1-2565	Q1-2566	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	91.1	121.4	30.3	33.3%

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าที่ปรึกษา ค่าเสื่อมราคา ค่าประชาสัมพันธ์ และค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร Q1/2566 เทียบ Q1/2565 เพิ่มขึ้น 33.3% จาก 91.1 ล้านบาท เป็น 121.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 30.3 ล้านบาท โดยค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานที่เพิ่มขึ้นตามการเพิ่มขึ้นของจำนวนพนักงานเพื่อรองรับการขยายกิจการ ค่าใช้จ่ายช่วงเริ่มต้นของโครงการใหม่ที่เพิ่มขึ้นจากการขยายและพัฒนาโครงการใหม่อย่างต่อเนื่องของกลุ่มบริษัทฯ และค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการเข้าร่วมประมูลยื่นข้อเสนอเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าในโครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ ของภาครัฐ โดยกลุ่มบริษัทฯ ได้รับการคัดเลือกให้เข้าร่วมโครงการจัดหาไฟฟ้า

จากพลังงานหมุนเวียน สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน จำนวน 18 โครงการ คิดเป็นไฟฟ้าเสนอขายรวม 112.73 เมกะวัตต์

ต้นทุนทางการเงิน

	Q1-2565	Q1-2566	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
ต้นทุนทางการเงิน	34.5	43.6	9.1	26.4%

ต้นทุนทางการเงิน ประกอบด้วยดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืมที่มีวัตถุประสงค์เพื่อนำมาใช้ในการลงทุนในโครงการใหม่ ค่าตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายตรงในการกู้ยืม และดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่า

ต้นทุนทางการเงิน Q1/2566 เทียบ Q1/2565 เพิ่มขึ้น 26.4% จาก 34.5 ล้านบาท เป็น 43.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9.1 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องของอัตราดอกเบี้ยเงินกู้อ้างอิง (MLR) ของธนาคารพาณิชย์ในช่วงไตรมาส 2 ปี 2565 ถึงไตรมาส 1 ปี 2566 ทำให้อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมในไตรมาส 1 ปี 2566 สูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ จึงมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นตามอัตราดอกเบี้ยเงินกู้อ้างอิงที่เพิ่มขึ้น

รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้

	Q1-2565	Q1-2566	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	(9.4)	(10.8)	1.4	14.9%
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(13.1)	(1.3)	(11.8)	(90.1%)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(22.5)	(12.1)	(10.4)	(46.2%)

รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้ ประกอบด้วยภาษีเงินได้งวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ซึ่งหลักๆ เกิดจากการบันทึกค่าใช้จ่ายหรือรายได้จากผลแตกต่างชั่วคราวของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินและสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน

กำไรสุทธิและอัตรากำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2566 จำนวน 274.9 ล้านบาท โดยเป็นกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 275.0 ล้านบาท ซึ่งสามารถแสดงรายละเอียดของกำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติและรายการพิเศษได้ดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	Q1-2565			Q1-2566		
	กิจกรรมปกติ	รายการพิเศษ	รวม	กิจกรรมปกติ	รายการพิเศษ	รวม
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	349.8	(4.9)	344.9	308.1	(21.1)	287.0
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	(23.5)	1.0	(22.5)	(16.3)	4.2	(12.1)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	326.3	(3.9)	322.4	291.8	(16.9)	274.9
ขาดทุนส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(0.3)	-	(0.3)	(0.1)	-	(0.1)
กำไร(ขาดทุน)ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	326.6	(3.9)	322.7	291.9	(16.9)	275.0

รายการพิเศษประกอบด้วย กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกค้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน และกำไร(ขาดทุน)จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

	Q1-2565	Q1-2566	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	322.7	275.0	(47.7)	(14.8%)
บวกกลับ(หัก): ขาดทุน/กำไรจากรายการพิเศษ	3.9	16.9	13.0	
กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	326.6	291.9	(34.7)	(10.6%)

	Q1-2565	Q1-2566	เปลี่ยนแปลง	
	ร้อยละ	ร้อยละ		
อัตรากำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		19.9	15.8	(4.1)
อัตรากำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		20.1	16.8	(3.3)

กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ Q1/2566 เทียบ Q1/2565 ลดลง 10.6% จาก 326.6 ล้านบาท เป็น 291.9 ล้านบาท ลดลง 34.7 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการเข้าร่วมประมูลยื่นข้อเสนอเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าในโครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ ของภาครัฐ โดยกลุ่มบริษัทฯ ได้รับการคัดเลือกให้เข้าร่วมโครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน จำนวน 18 โครงการ คิดเป็นพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 112.73 เมกะวัตต์

การวิเคราะห์ฐานะการเงิน

ฐานะการเงิน	31 มีนาคม	31 ธันวาคม	เปลี่ยนแปลง	
	2566	2565	ล้านบาท	ร้อยละ
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	283.3	429.1	(145.8)	(34.0)
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	1,286.1	1,432.4	(146.3)	(10.2)
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน	3,331.6	3,400.9	(69.3)	(2.0)
สินค้าคงเหลือ	1,069.7	957.4	112.3	11.7
เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน	458.4	397.6	60.8	15.3
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ)	123.8	123.8	-	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)	11,577.1	11,226.8	350.3	3.1
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์ถาวร	299.2	276.2	23.0	8.3
สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (สุทธิ)	1,449.9	1,471.0	(21.1)	(1.4)
สินทรัพย์สิทธิการใช้ (สุทธิ)	64.4	68.5	(4.1)	(6.0)
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี (สุทธิ)	56.9	55.7	1.2	2.2
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	-	1.7	(1.7)	(100.0)
สินทรัพย์อื่น	240.0	230.0	10.0	4.3
สินทรัพย์รวม	20,240.4	20,071.1	169.3	0.8
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	514.8	396.2	118.6	29.9
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	4,438.3	4,645.2	(206.9)	(4.5)
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	495.6	508.7	(13.1)	(2.6)
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)	32.4	33.5	(1.1)	(3.3)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี (สุทธิ)	211.2	208.7	2.5	1.2
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	0.1	0.2	(0.1)	(50.0)
หนี้สินอื่น	88.3	93.9	(5.6)	(6.0)
หนี้สินรวม	5,780.7	5,886.4	(105.7)	(1.8)
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	5,088.0	5,088.0	-	-
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	3,896.0	3,896.0	-	-
กำไรสะสมที่จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย	141.8	141.8	-	-
- ทุนสำรองหุ้นทุนซื้อคืน	268.0	268.0	-	-
กำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรร	5,297.2	5,022.2	275.0	5.5
หุ้นทุนซื้อคืน	(268.0)	(268.0)	-	-
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจ	(22.9)	(22.9)	-	-
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	59.6	59.6	-	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	14,459.7	14,184.7	275.0	1.9

สินทรัพย์

สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566 และวันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 20,240.4 ล้านบาท และ 20,071.1 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้น 169.3 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้น 0.8% โดยมีการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของรายการสินทรัพย์ ได้แก่ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลง 145.8 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นลดลง 146.3 ล้านบาท ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินลดลง 69.3 ล้านบาท จากการรับชำระเงินในระหว่างงวด สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 112.3 ล้านบาท เงินฝากที่คิดภาระค่าประกันเพิ่มขึ้น 60.8 ล้านบาท ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 350.3 ล้านบาท จากการซื้อที่ดินสำหรับโครงการ โรงไฟฟ้า ในอนาคตและลงทุนในโครงการใหม่ สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานลดลง 21.1 ล้านบาท จากการตัดจำหน่ายระหว่างงวด

หนี้สิน

หนี้สินรวม ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566 และวันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 5,780.7 ล้านบาท และ 5,886.4 ล้านบาท ตามลำดับ ลดลง 105.7 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราลดลง 1.8% โดยมีการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของรายการหนี้สิน ได้แก่ เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 118.6 ล้านบาท จากการกู้ยืมเงินระหว่างงวดเพื่อการลงทุนในโครงการ โรงไฟฟ้า เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินลดลง 206.9 ล้านบาท จากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมในระหว่างงวด และเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นลดลง 13.1 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.40 เท่า อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.35 เท่า อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.34 เท่า และอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.29 เท่า

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566 และวันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 14,459.7 ล้านบาท และ 14,184.7 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้น 275.0 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้น 1.9% จากการที่กลุ่มบริษัทฯ มีผลกำไรสุทธิส่งผลให้มีกำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรรเพิ่มขึ้น

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายชนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย)

กรรมการและประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี