

ที่ ACE-ACC-4/2566

วันที่ 14 พฤศจิกายน 2566

เรื่อง คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
ผลการดำเนินงานสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566

เรียน กรรมการและผู้จัดการ
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ขอนำส่งคำอธิบายและวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566 ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (“กลุ่มบริษัทฯ”) โดยมีรายละเอียดดังนี้

ผลการดำเนินงานโดยรวมของกลุ่มบริษัทฯ								
งบการเงินรวม	Q3-2565	Q2-2566	Q3-2566	เปลี่ยนแปลง		9M-2565	9M-2566	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
รายได้จากการขายและบริการ	1,705.4	1,508.8	1,522.3	0.9%	(10.7%)	4,766.5	4,669.2	(2.0%)
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	109.4	104.5	105.2	0.7%	(3.8%)	307.0	312.1	1.7%
ต้นทุนขายและบริการ	(1,350.7)	(1,191.7)	(1,168.7)	(1.9%)	(13.5%)	(3,674.1)	(3,634.8)	(1.1%)
กำไรขั้นต้น	464.1	421.6	458.7	8.8%	(1.2%)	1,399.4	1,346.5	(3.8%)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	113.7	62.7	40.5	(35.4%)	(64.4%)	195.8	85.8	(56.2%)
กำไร(ขาดทุน)จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	(11.4)	0.1	-	(100.0%)	100.0%	(10.9)	(1.4)	(87.2%)
รายได้อื่น	1.5	14.4	2.9	(79.9%)	93.3%	13.1	22.0	67.9%
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	567.9	498.8	502.1	0.7%	(11.6%)	1,597.4	1,452.9	(9.0%)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(118.0)	(106.7)	(106.9)	0.2%	(9.4%)	(305.1)	(335.0)	9.8%
ต้นทุนทางการเงิน	(32.6)	(49.6)	(49.5)	(0.2%)	51.8%	(96.2)	(142.7)	48.3%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	417.3	342.5	345.7	0.9%	(17.2%)	1,196.1	975.2	(18.5%)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(35.9)	(26.8)	(29.0)	8.2%	(19.2%)	(108.6)	(67.8)	(37.6%)
กำไรสุทธิ	381.4	315.7	316.8	0.3%	(16.9%)	1,087.5	907.4	(16.6%)
ขาดทุนส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(0.1)	(0.1)	(0.1)	-	-	(0.4)	(0.2)	(50.0%)
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	381.5	315.8	316.8	0.3%	(17.0%)	1,087.9	907.6	(16.6%)
บวกกลับ(หัก): ขาดทุน/กำไรจากรายการพิเศษ*	(80.9)	(51.2)	(32.7)			(146.4)	(67.0)	
กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	300.6	264.6	284.1	7.4%	(5.5%)	941.5	840.6	(10.7%)

*รายการพิเศษ เป็นรายการที่ไม่ใช่กิจกรรมการดำเนินงานปกติ ประกอบด้วย กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินและกำไร(ขาดทุน)จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

โครงสร้างรายได้สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566 และ 2565 แสดงได้ดังนี้

รายได้จากการขายและบริการ	Q3-2565	Q2-2566	Q3-2566	เปลี่ยนแปลง		9M-2565	9M-2566	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FiT ค่าไฟฟ้าพื้นฐาน และค่า Ft	774.5	793.1	895.9	13.0%	15.7%	2,402.5	2,540.2	5.7%
ค่า FiT Premium	15.0	13.9	12.9	(7.2%)	(14.0%)	53.7	41.4	(22.9%)
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU)	8.3	7.4	7.0	(5.4%)	(15.7%)	21.9	23.7	8.2%
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล	797.8	814.4	915.8	12.5%	14.8%	2,478.1	2,605.3	5.1%
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	109.4	104.5	105.2	0.7%	(3.8%)	307.0	312.1	1.7%
รายได้จากการให้บริการตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	772.8	559.0	464.6	(16.9%)	(39.9%)	1,897.2	1,654.1	(12.8%)
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU)	0.8	0.3	0.8	166.7%	-	2.6	1.7	(34.6%)
รายได้จากการขายไอน้ำ (IU)	1.1	0.2	2.3	1,050.0%	109.1%	3.3	3.0	(9.1%)
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	884.1	664.0	572.9	(13.7%)	(35.2%)	2,210.1	1,970.9	(10.8%)
ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FiT ค่าไฟฟ้าพื้นฐาน และค่า Ft	76.7	81.0	64.3	(20.6%)	(16.2%)	218.3	219.8	0.7%
ค่า FiT Premium	6.3	6.4	4.4	(31.3%)	(30.2%)	18.3	15.0	(18.0%)
ส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder)	30.4	27.6	28.4	2.9%	(6.6%)	91.3	89.9	(1.5%)
รายได้จากการขายและบริการอื่น	14.4	14.6	15.2	4.1%	5.6%	41.8	43.6	4.3%
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน	127.8	129.6	112.3	(13.3%)	(12.1%)	369.7	368.3	(0.4%)
ค่าไฟฟ้าฐาน และค่า Ft	5.1	5.3	5.0	(5.7%)	(2.0%)	15.6	15.3	(1.9%)
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	5.1	5.3	5.0	(5.7%)	(2.0%)	15.6	15.3	(1.9%)
รายได้จากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	-	-	21.5	N.A.(>100)	N.A.(>100)	-	21.5	N.A.(>100)
รวมรายได้จากการขายและบริการ	1,814.8	1,613.3	1,627.5	0.9%	(10.3%)	5,073.5	4,981.3	(1.8%)

รายได้จากการขายและบริการ (รวมรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า) เพิ่มขึ้น 0.9% QoQ จาก 1,613.3 ล้านบาท เป็น 1,627.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 14.2 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากรายได้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้น 101.4 ล้านบาท เนื่องจากในไตรมาส 3 ปี 2566 โรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ มีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักร โรงไฟฟ้าที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2566 นอกจากนี้ ในไตรมาส 3 ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 21.5 ล้านบาท จากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับลูกค้ากลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม อย่างไรก็ตาม รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติลดลง 91.1 ล้านบาท จากรายได้ส่วนของค่าพลังงานไฟฟ้าตามสูตรราคาที่ปรับลดลงตามราคาก๊าซธรรมชาติ และเป็นไปในทิศทางเดียวกันกับต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ลดลงด้วยเช่นกัน

รายได้จากการขายและบริการ (รวมรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า) ลดลง 10.3% YoY จาก 1,814.8 ล้านบาท เป็น 1,627.5 ล้านบาท ลดลง 187.3 ล้านบาท และลดลง 1.8% 9M YoY จาก 5,073.5 ล้านบาท เป็น 4,981.3 ล้านบาท ลดลง 92.2 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติที่ลดลงจากรายได้ส่วนของค่าพลังงานไฟฟ้าตามสูตรราคาที่ปรับลดลงตามราคาก๊าซธรรมชาติ และเป็นไปในทิศทางเดียวกันกับต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ลดลง อย่างไรก็ตาม

รายได้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้น เนื่องจากในไตรมาส 3 ปี 2566 โรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ มีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักร โรงไฟฟ้าที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2565

ต้นทุนขายและบริการ

โครงสร้างต้นทุนสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566 และ 2565 แสดงได้ดังนี้

	Q3-2565	Q2-2566	Q3-2566	เปลี่ยนแปลง		9M-2565	9M-2566	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
ต้นทุนเชื้อเพลิง	987.0	808.3	777.3	(3.8%)	(21.2%)	2,606.5	2,491.1	(4.4%)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	169.3	177.9	180.0	1.2%	6.3%	504.2	531.4	5.4%
ต้นทุนค่าแรง ค่าบำรุงรักษา และค่าบริการอื่น	152.1	162.1	145.2	(10.4%)	(4.5%)	439.8	450.1	2.3%
ค่าดำเนินการ - กฟผ.	15.4	16.0	17.6	10.0%	14.3%	47.6	50.6	6.3%
ต้นทุนจากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า								
พลังงานแสงอาทิตย์	-	-	15.8	N.A.(>100)	N.A.(>100)	-	15.8	N.A.(>100)
ต้นทุนอื่น	26.9	27.4	32.8	19.7%	21.9%	76.0	95.8	26.1%
รวมต้นทุนขายและบริการ	1,350.7	1,191.7	1,168.7	(1.9%)	(13.5%)	3,674.1	3,634.8	(1.1%)

ต้นทุนขายและบริการลดลง 1.9% QoQ จาก 1,191.7 ล้านบาท เป็น 1,168.7 ล้านบาท ลดลง 23.0 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติลดลง 86.4 ล้านบาท จากต้นทุนเชื้อเพลิงที่ลดลงอย่างต่อเนื่องตามราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลง อย่างไรก็ตาม ต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้น 46.1 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2566 ตามจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตเพิ่มขึ้นเนื่องจากมีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2566 นอกจากนี้ ต้นทุนจากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้นจำนวน 15.8 ล้านบาท จากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับลูกค้ากลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม

ต้นทุนขายและบริการลดลง 13.5% YoY จาก 1,350.7 ล้านบาท เป็น 1,168.7 ล้านบาท ลดลง 182.0 ล้านบาท และลดลง 1.1% 9M YoY จาก 3,674.1 ล้านบาท เป็น 3,634.8 ล้านบาท ลดลง 39.3 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติลดลงจากต้นทุนเชื้อเพลิงที่ลดลงอย่างต่อเนื่องตามราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลง อย่างไรก็ตาม ต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้นตามจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตเพิ่มขึ้นเนื่องจากมีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าที่ลดลง

กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน

	Q3-2565	Q2-2566	Q3-2566	เปลี่ยนแปลง		9M-2565	9M-2566	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	113.7	62.7	40.5	(35.4%)	(64.4%)	195.8	85.8	(56.2%)

กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน โดยหลักเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกค้าหนี้สัญญาเช่าการเงินของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ และบางส่วนเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากการจ่ายเงินซื้อเครื่องจักรและอะไหล่ต่างจากต่างประเทศสำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดยอัตราแลกเปลี่ยนในระหว่างไตรมาส 3 ปี 2566 ค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ จึงมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนในไตรมาส 3 ปี 2566 จำนวน 40.5 ล้านบาท

กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้น

กำไรขั้นต้น	Q3-2565	Q2-2566	Q3-2566	เปลี่ยนแปลง		9M-2565	9M-2566	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
โรงไฟฟ้าชีวมวล	231.7	206.9	259.1	25.2%	11.8%	752.2	709.6	(5.7%)
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	158.9	140.5	135.6	(3.5%)	(14.7%)	427.5	422.7	(1.1%)
โรงไฟฟ้าขยะชุมชน	70.8	71.0	55.3	(22.1%)	(21.9%)	211.2	199.3	(5.6%)
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	2.7	3.2	3.0	(6.3%)	11.1%	8.5	9.2	8.2%
การให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	-	-	5.7	N.A.(>100)	N.A.(>100)	-	5.7	N.A.(>100)
กำไรขั้นต้นตามส่วนงาน	464.1	421.6	458.7	8.8%	(1.2%)	1,399.4	1,346.5	(3.8%)

อัตรากำไรขั้นต้น	Q3-2565	Q2-2566	Q3-2566	เปลี่ยนแปลง		9M-2565	9M-2566	เปลี่ยนแปลง
	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	QoQ	YoY	ร้อยละ	ร้อยละ	YoY
โรงไฟฟ้าชีวมวล	29.0	25.4	28.3	2.9	(0.7)	30.4	27.2	(3.2)
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	18.0	21.2	23.7	2.5	5.7	19.3	21.4	2.1
โรงไฟฟ้าขยะชุมชน	55.4	54.8	49.2	(5.6)	(6.2)	57.1	54.1	(3.0)
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	52.9	60.4	60.0	(0.4)	7.1	54.5	60.1	5.6
การให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	-	-	26.5	26.5	26.5	-	26.5	26.5
กำไรขั้นต้นตามส่วนงาน	25.6	26.1	28.2	2.1	2.6	27.6	27.0	(0.6)

กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 8.8% QoQ จาก 421.6 ล้านบาท เป็น 458.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 37.1 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้น เพิ่มขึ้น 2.1% QoQ จาก 26.1% เป็น 28.2% สาเหตุหลักมาจากกำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากในไตรมาส 3 ปี 2566 โรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ มีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2566 นอกจากนี้ ในไตรมาส 3 ปี 2566 มีกำไรขั้นต้น

จากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้นจากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับลูกค้ากลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม

กำไรขั้นต้นลดลง 3.8% 9M YoY จาก 1,399.4 ล้านบาท เป็น 1,346.5 ล้านบาท ลดลง 52.9 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้นลดลง 0.6% 9M YoY จาก 27.6% เป็น 27.0% สาเหตุหลักมาจากต้นทุนขายและบริการที่เพิ่มขึ้น และรายได้ค่า FiT Premium ที่ลดลงจากการที่ในช่วงไตรมาสที่ 3 ปี 2565 ถึงไตรมาสที่ 3 ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 2 แห่งที่ทยอยสิ้นสุดช่วงระยะเวลาการได้รับ FiT Premium ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟแบบ FiT จึงส่งผลให้กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าชีวมวลลดลง

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

	Q3-2565	Q2-2566	Q3-2566	เปลี่ยนแปลง		9M-2565	9M-2566	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	118.0	106.7	106.9	0.2%	(9.4%)	305.1	335.0	9.8%

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าที่ปรึกษา ค่าเสื่อมราคา ค่าประชาสัมพันธ์ และค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร QoQ อยู่ในระดับใกล้เคียงกัน โดยเพิ่มขึ้น 0.2% จาก 106.7 ล้านบาท เป็น 106.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 0.2 ล้านบาท และเพิ่มขึ้น 9.8% 9M YoY โดยค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เพิ่มขึ้น 9M YoY มีสาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานที่เพิ่มขึ้นตามการเพิ่มขึ้นของจำนวนพนักงานเพื่อรองรับการขยายกิจการ ค่าใช้จ่ายช่วงเริ่มต้นของโครงการใหม่ที่เพิ่มขึ้นจากการขยายและพัฒนาโครงการใหม่อย่างต่อเนื่องของกลุ่มบริษัทฯ และค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการเข้าร่วมประมูลยื่นข้อเสนอเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าในโครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ ของภาครัฐ โดยในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับการคัดเลือกให้เข้าร่วมโครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน จำนวน 18 โครงการ คิดเป็นพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 112.73 เมกะวัตต์

ต้นทุนทางการเงิน

	Q3-2565	Q2-2566	Q3-2566	เปลี่ยนแปลง		9M-2565	9M-2566	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
ต้นทุนทางการเงิน	32.6	49.6	49.5	(0.2%)	51.8%	96.2	142.7	48.3%

ต้นทุนทางการเงิน ประกอบด้วยดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืมที่มีวัตถุประสงค์เพื่อนำมาใช้ในการลงทุนในโครงการใหม่ ค่าตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม และดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่า

ต้นทุนทางการเงิน QoQ อยู่ในระดับใกล้เคียงกัน โดยลดลง 0.2% จาก 49.6 ล้านบาท เป็น 49.5 ล้านบาท ลดลง 0.1 ล้านบาท แต่เพิ่มขึ้น 51.8% YoY จาก 32.6 ล้านบาท เป็น 49.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 16.9 ล้านบาท และเพิ่มขึ้น 48.3% 9M YoY จาก 96.2 ล้านบาท เป็น 142.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 46.5 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องของอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมอ้างอิง (MLR) ของธนาคารพาณิชย์ในช่วงไตรมาส 1 ปี 2565 ถึงไตรมาส 3 ปี 2566 ทำให้อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมในไตรมาส 3 ปี 2566 สูงขึ้น กลุ่มบริษัทฯ จึงมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นตามอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมอ้างอิงที่เพิ่มขึ้น

รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้

	Q3-2565	Q2-2566	Q3-2566	เปลี่ยนแปลง		9M-2565	9M-2566	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	(7.1)	(10.2)	(12.7)	24.5%	78.9%	(25.6)	(33.6)	31.3%
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(28.8)	(16.6)	(16.3)	(1.8%)	(43.4%)	(83.0)	(34.2)	(58.8%)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(35.9)	(26.8)	(29.0)	8.2%	(19.2%)	(108.6)	(67.8)	(37.6%)

รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้ ประกอบด้วยภาษีเงินได้งวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ซึ่งหลักๆ เกิดจากการบันทึกค่าใช้จ่ายหรือรายได้จากผลแตกต่างชั่วคราวของลูกค้าหนี้สัญญาเช่าการเงินและสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน

กำไรสุทธิและอัตรากำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิสำหรับงวด 3 เดือน ไตรมาส 3 ปี 2566 จำนวน 316.8 ล้านบาท และสำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566 จำนวน 907.4 ล้านบาท โดยเป็นกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 316.8 ล้านบาท และ 907.6 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งสามารถแสดงรายละเอียดของกำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติและรายการพิเศษได้ดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	Q3-2565			Q2-2566			Q3-2566		
	กิจกรรม	รายการ	รวม	กิจกรรม	รายการ	รวม	กิจกรรม	รายการ	รวม
	ปกติ	พิเศษ		ปกติ	พิเศษ		ปกติ	พิเศษ	
กำไรก่อนภาษีเงินได้	316.2	101.1	417.3	278.5	64.0	342.5	304.8	40.9	345.7
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(15.7)	(20.2)	(35.9)	(14.0)	(12.8)	(26.8)	(20.8)	(8.2)	(29.0)
กำไรสุทธิ	300.5	80.9	381.4	264.5	51.2	315.7	284.0	32.7	316.8
ขาดทุนส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(0.1)	-	(0.1)	(0.1)	-	(0.1)	(0.1)	-	(0.1)
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	300.6	80.9	381.5	264.6	51.2	315.8	284.1	32.7	316.8

	9M-2565			9M-2566		
	กิจกรรม	รายการ	รวม	กิจกรรม	รายการ	รวม
	ปกติ	พิเศษ		ปกติ	พิเศษ	
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,013.2	182.9	1,196.1	891.4	83.8	975.2
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(72.1)	(36.5)	(108.6)	(51.0)	(16.8)	(67.8)
กำไรสุทธิ	941.1	146.4	1,087.5	840.4	67.0	907.4
ขาดทุนส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(0.4)	-	(0.4)	(0.2)	-	(0.2)
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	941.5	146.4	1,087.9	840.6	67.0	907.6

รายการพิเศษประกอบด้วย กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน และกำไร(ขาดทุน)จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

	Q3-2565	Q2-2566	Q3-2566	เปลี่ยนแปลง		9M-2565	9M-2566	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	381.5	315.8	316.8	0.3%	(17.0%)	1,087.9	907.6	(16.6%)
บวกกลับ(หัก): ขาดทุน/กำไรจากรายการพิเศษ	(80.9)	(51.2)	(32.7)			(146.4)	(67.0)	
กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	300.6	264.6	284.1	7.4%	(5.5%)	941.5	840.6	(10.7%)

	Q3-2565	Q2-2566	Q3-2566	เปลี่ยนแปลง		9M-2565	9M-2566	เปลี่ยนแปลง
	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	QoQ	YoY	ร้อยละ	ร้อยละ	YoY
อัตรากำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	21.0	19.6	19.5	(0.1)	(1.5)	21.4	18.2	(3.2)
อัตรากำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	16.6	16.4	17.5	1.1	0.9	18.6	16.9	(1.7)

กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น 7.4% QoQ จาก 264.6 ล้านบาท เป็น 284.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 19.5 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการที่ไตรมาส 3 ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้น 8.8% QoQ จาก 421.6 ล้านบาท เป็น 458.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 37.1 ล้านบาท

กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ลดลง 5.5% YoY และลดลง 10.7% 9M YoY สาเหตุหลักมาจากการดำเนินงานทางการเงินที่เพิ่มขึ้นจากการเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องของอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืม (MLR) ของธนาคารพาณิชย์ในช่วงไตรมาส 1 ปี 2565 ถึงไตรมาส 3 ปี 2566 การลดลงของรายได้ค่า FiT Premium ของโรงไฟฟ้าชีวมวลเนื่องจากในช่วงไตรมาสที่ 3 ปี 2565 ถึงไตรมาสที่ 3 ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 2 แห่งที่ทยอยสิ้นสุดช่วงระยะเวลาการได้รับ FiT Premium ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟแบบ FiT รวมทั้งกลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เพิ่มขึ้นจากการเข้าร่วมประมูลยื่นข้อเสนอเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าในโครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ ของภาครัฐ โดยกลุ่มบริษัทฯ ได้รับการคัดเลือกให้เข้าร่วมโครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน จำนวน 18 โครงการ คิดเป็นพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 112.73 เมกะวัตต์

การวิเคราะห์ฐานะการเงิน

	30 กันยายน	31 ธันวาคม	เปลี่ยนแปลง	
	2566	2565	ล้านบาท	ร้อยละ
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	195.0	429.1	(234.1)	(54.6%)
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	1,236.8	1,432.4	(195.6)	(13.7%)
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน	3,456.5	3,400.9	55.6	1.6%
สินค้าคงเหลือ	1,030.7	957.4	73.3	7.7%
เงินฝากสถาบันการเงินที่คิดภาระค่าประกัน	487.8	397.6	90.2	22.7%
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ)	123.8	123.8	-	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)	12,279.2	11,226.8	1,052.4	9.4%
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์ถาวร	150.5	276.2	(125.7)	(45.5%)
สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (สุทธิ)	1,407.7	1,471.0	(63.3)	(4.3%)
สินทรัพย์สิทธิการใช้ (สุทธิ)	56.1	68.5	(12.4)	(18.1%)
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี (สุทธิ)	59.5	55.7	3.8	6.8%
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	-	1.7	(1.7)	(100.0%)
สินทรัพย์อื่น	283.4	230.0	53.4	23.2%
สินทรัพย์รวม	20,767.0	20,071.1	695.9	3.5%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	174.0	396.2	(222.2)	(56.1%)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	4,623.2	4,645.2	(22.0)	(0.5%)
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	498.0	508.7	(10.7)	(2.1%)
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)	30.5	33.5	(3.0)	(9.0%)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี (สุทธิ)	246.8	208.7	38.1	18.3%
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	0.2	(0.2)	(100.0%)
หนี้สินอื่น	100.1	93.9	6.2	6.6%
หนี้สินรวม	5,672.6	5,886.4	(213.8)	(3.6%)
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	5,929.8	5,022.2	907.6	18.1%
หุ้นทุนซื้อคืน	(268.0)	(268.0)	-	-
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจ	(22.9)	(22.9)	-	-
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	61.7	59.6	2.1	3.5%
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	15,094.4	14,184.7	909.7	6.4%

สินทรัพย์

สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 และวันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 20,767.0 ล้านบาท และ 20,071.1 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้น 695.9 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้น 3.5% โดยมีการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของรายการสินทรัพย์ ได้แก่ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลง 234.1 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นลดลง 195.6 ล้านบาท ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินเพิ่มขึ้น 55.6 ล้านบาท จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 73.3 ล้านบาท เงินฝากที่คิดภาระค่าประกันเพิ่มขึ้น 90.2 ล้านบาท ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 1,052.4 ล้านบาท จากการซื้อที่ดินสำหรับโครงการ โรงไฟฟ้า ในอนาคตและลงทุนในโครงการใหม่ สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานลดลง 63.3 ล้านบาท จากการตัดจำหน่ายระหว่างงวด

หนี้สิน

หนี้สินรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 และวันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 5,672.6 ล้านบาท และ 5,886.4 ล้านบาท ตามลำดับ ลดลง 213.8 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราลดลง 3.6% โดยมีการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของรายการหนี้สิน ได้แก่ เงินกู้ยืมระยะสั้น จากสถาบันการเงินลดลง 222.2 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินลดลง 22.0 ล้านบาท จากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมในระหว่างงวด และเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นลดลง 10.7 ล้านบาท

ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.38 เท่า อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.33 เท่า อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.32 เท่า และอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.27 เท่า

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 และวันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 15,094.4 ล้านบาท และ 14,184.7 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้น 909.7 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้น 6.4% จากการที่กลุ่มบริษัทฯ มีผลกำไรสุทธิส่งผลให้มีกำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรรเพิ่มขึ้น

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายธนวิจิตร อังคพิพัฒน์ชัย)

กรรมการและประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี