

ที่ ACE-ACC-1/2566

วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2566

เรื่อง คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
ผลการดำเนินงานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565
เรียน กรรมการและผู้จัดการ
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัท แอ็บ โขลุม คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ขอนำส่งคำอธิบายและวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (“กลุ่มบริษัทฯ”) โดยมีรายละเอียดดังนี้

ผลการดำเนินงานโดยรวมของกลุ่มบริษัทฯ											
งบการเงินรวม	Q1-2565	Q2-2565	Q3-2565	Q4-2565	เปลี่ยนแปลง QoQ		2564	2565	เปลี่ยนแปลง YoY		
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	
รายได้จากการขายและบริการ	1,518.7	1,542.4	1,705.4	1,735.6	30.2	1.8%	5,315.9	6,502.1	1,186.2	22.3%	
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	102.3	95.3	109.4	107.9	(1.5)	(1.4%)	411.0	414.9	3.9	0.9%	
ต้นทุนขายและบริการ	(1,149.4)	(1,174.0)	(1,350.7)	(1,370.2)	19.5	1.4%	(3,808.0)	(5,044.3)	1,236.3	32.5%	
กำไรขั้นต้น	471.6	463.7	464.1	473.3	9.2	2.0%	1,918.9	1,872.7	(46.2)	(2.4%)	
กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	(4.6)	86.7	113.7	(142.3)	(256.0)	N.A.(<100)	155.7	53.5	(102.2)	(65.6%)	
กำไร(ขาดทุน)จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	(0.2)	0.7	(11.4)	12.2	23.6	N.A.(>100)	12.2	1.3	(10.9)	(89.3%)	
รายได้อื่น	3.7	7.9	1.5	3.8	2.3	153.3%	12.8	16.9	4.1	32.0%	
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	470.5	559.0	567.9	347.0	(220.9)	(38.9%)	2,099.6	1,944.4	(155.2)	(7.4%)	
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(91.1)	(96.0)	(118.0)	(133.0)	15.0	12.7%	(350.3)	(438.1)	87.8	25.1%	
ต้นทุนทางการเงิน	(34.5)	(29.1)	(32.6)	(35.9)	3.3	10.1%	(141.4)	(132.1)	(9.3)	(6.6%)	
กำไรก่อนภาษีเงินได้	344.9	433.9	417.3	178.1	(239.2)	(57.3%)	1,607.9	1,374.2	(233.7)	(14.5%)	
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	(22.5)	(50.2)	(35.9)	15.8	(51.7)	N.A.(<100)	(102.5)	(92.8)	(9.7)	(9.5%)	
กำไรสุทธิ	322.4	383.7	381.4	193.9	(187.5)	(49.2%)	1,505.4	1,281.4	(224.0)	(14.9%)	
ขาดทุนส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(0.3)	-	(0.1)	(0.1)	-	-	(0.3)	(0.5)	0.2	66.7%	
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	322.7	383.7	381.5	194.0	(187.5)	(49.1%)	1,505.7	1,282.0	(223.7)	(14.9%)	
บวกกลับ(หัก): ขาดทุน/กำไรจากรายการพิเศษ*	3.9	(69.4)	(80.9)	120.8	(201.7)		(127.4)	(25.6)	(101.8)		
กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	326.6	314.3	300.6	314.8	14.2	4.7%	1,378.3	1,256.3	(122.0)	(8.9%)	

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

โครงสร้างรายได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 แสดงได้ดังนี้

รายได้จากการขายและบริการ	Q1-2565	Q2-2565	Q3-2565	Q4-2565	เปลี่ยนแปลง QoQ		2564	2565	เปลี่ยนแปลง YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FiT ค่าไฟฟ้าพื้นฐาน และค่า Ft	806.7	821.3	774.5	848.4	73.9	9.5%	3,146.3	3,250.9	104.6	3.3%
ค่า FiT Premium	19.6	19.1	15.0	15.2	0.2	1.3%	90.7	68.9	(21.8)	(24.0%)
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU)	6.8	6.8	8.3	9.1	0.8	9.6%	24.7	31.0	6.3	25.5%
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล	833.1	847.2	797.8	872.7	74.9	9.4%	3,261.7	3,350.8	89.1	2.7%
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	102.3	95.3	109.4	107.9	(1.5)	(1.4%)	411.0	414.9	3.9	0.9%
รายได้จากการให้บริการตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	563.9	560.5	772.8	723.5	(49.3)	(6.4%)	1,540.8	2,620.7	1,079.9	70.1%
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU)	1.0	0.8	0.8	0.8	-	-	5.0	3.4	(1.6)	(32.0%)
รายได้จากการขายไอน้ำ (IU)	1.4	0.8	1.1	0.7	(0.4)	(36.4%)	8.4	4.0	(4.4)	(52.4%)
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	668.6	657.4	884.1	832.9	(51.2)	(5.8%)	1,965.2	3,043.0	1,077.8	54.8%
ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FiT ค่าไฟฟ้าพื้นฐาน และค่า Ft	68.1	73.5	76.7	81.3	4.6	6.0%	275.9	299.6	23.7	8.6%
ค่า FiT Premium	6.0	6.0	6.3	6.0	(0.3)	(4.8%)	23.8	24.3	0.5	2.1%
ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder)	28.1	32.8	30.4	32.3	1.9	6.3%	132.0	123.6	(8.4)	(6.4%)
รายได้จากการขายและบริการอื่น	11.8	15.6	14.4	13.9	(0.5)	(3.5%)	50.5	55.7	5.2	10.3%
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน	114.0	127.9	127.8	133.5	5.7	4.5%	482.2	503.2	21.0	4.4%
ค่าไฟฟ้าฐาน และค่า Ft	5.3	5.2	5.1	4.4	(0.7)	(13.7%)	17.8	20.0	2.2	12.4%
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	5.3	5.2	5.1	4.4	(0.7)	(13.7%)	17.8	20.0	2.2	12.4%
รวมรายได้จากการขายและบริการ	1,621.0	1,637.7	1,814.8	1,843.5	28.7	1.6%	5,726.9	6,917.0	1,190.1	20.8%

รายได้จากการขายและบริการ (รวมรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า) เพิ่มขึ้น 1.6% QoQ จาก 1,814.8 ล้านบาท เป็น 1,843.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 28.7 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากรายได้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้น 74.9 ล้านบาท เนื่องจากในไตรมาส 4 โรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ มีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 3 อย่างไรก็ตามรายได้โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติลดลง 51.2 ล้านบาท จากรายได้ส่วนของค่าพลังงานไฟฟ้าตามสูตรราคาซึ่งปรับลดลงจากไตรมาส 3 ตามราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับลดลง

รายได้จากการขายและบริการ (รวมรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า) เพิ่มขึ้น 20.8% YoY จาก 5,726.9 ล้านบาท เป็น 6,917.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,190.1 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากรายได้ส่วนของค่าพลังงานไฟฟ้าตามสูตรราคาซึ่งปรับเพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น และรายได้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ซึ่งเพิ่มขึ้นจากการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้าชีวมวลคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร ที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2564

ต้นทุนขายและบริการ

โครงสร้างต้นทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 แสดงได้ดังนี้

ต้นทุนขายและบริการ	Q1-2565	Q2-2565	Q3-2565	Q4-2565	เปลี่ยนแปลง QoQ		2564	2565	เปลี่ยนแปลง YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
ต้นทุนเชื้อเพลิง	808.1	811.4	987.0	1,001.8	14.8	1.5%	2,485.6	3,608.3	1,122.7	45.2%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	165.8	169.1	169.3	171.4	2.1	1.2%	624.1	675.6	51.5	8.3%
ต้นทุนค่าแรง ค่าบำรุงรักษา และค่าบริการอื่น	134.3	153.4	152.1	157.2	5.1	3.4%	540.9	597.0	56.1	10.4%
ค่าดำเนินการ - กฟภ.	16.0	16.2	15.4	16.9	1.5	9.7%	64.0	64.5	0.5	0.8%
ต้นทุนอื่น	25.2	23.9	26.9	22.9	(4.0)	(14.9%)	93.4	98.9	5.5	5.9%
รวมต้นทุนขายและบริการ	1,149.4	1,174.0	1,350.7	1,370.2	19.5	1.4%	3,808.0	5,044.3	1,236.3	32.5%

ต้นทุนขายและบริการเพิ่มขึ้น 1.4% QoQ จาก 1,350.7 ล้านบาท เป็น 1,370.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 19.5 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้นจากไตรมาส 3 จำนวน 61.2 ล้านบาท จากต้นทุนเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นตามจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตได้เพิ่มขึ้น เนื่องจากในไตรมาส 4 โรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ มีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 3 อย่างไรก็ตามต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติลดลงจากไตรมาส 3 จำนวน 38.4 ล้านบาท จากต้นทุนเชื้อเพลิงที่ปรับลดลงเนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยลดลง

ต้นทุนขายและบริการเพิ่มขึ้น 32.5% YoY จาก 3,808.0 ล้านบาท เป็น 5,044.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,236.3 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากต้นทุนของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2564 จากต้นทุนเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตามราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวสูงขึ้นในปี 2565 นอกจากนี้ ต้นทุนของโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้นตามกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้น จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าชีวมวลคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2564

กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน

กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	Q1-2565	Q2-2565	Q3-2565	Q4-2565	เปลี่ยนแปลง QoQ		2564	2565	เปลี่ยนแปลง YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	(4.6)	86.7	113.7	(142.3)	(256.0)	N.A.(<-100)	155.7	53.5	(102.2)	(65.6%)

กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน โดยหลักเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ และบางส่วนเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากการจ่ายเงินซื้อเครื่องจักรและอะไหล่ต่างประเทศสำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดยอัตราแลกเปลี่ยนในระหว่างไตรมาส 4 ปี 2565 ค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงไตรมาส 3 กลุ่มบริษัทฯ จึงมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนในไตรมาส 4 ปี 2565

อย่างไรก็ตามอัตราแลกเปลี่ยนในระหว่างปี 2565 ค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2564 จึงทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนในปี 2565

กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้น

กำไรขั้นต้น	Q1-2565	Q2-2565	Q3-2565	Q4-2565	เปลี่ยนแปลง QoQ		2564	2565	เปลี่ยนแปลง YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
โรงไฟฟ้าชีวมวล	263.2	257.3	231.7	245.4	13.7	5.9%	1,086.5	997.6	(88.9)	(8.2%)
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	140.3	128.3	158.9	146.0	(12.9)	(8.1%)	561.2	573.5	12.3	2.2%
โรงไฟฟ้าขยะชุมชน	65.2	75.2	70.8	79.5	8.7	12.3%	261.7	290.7	29.0	11.1%
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	2.9	2.9	2.7	2.4	(0.3)	(11.1%)	9.5	10.9	1.4	14.7%
กำไรขั้นต้นรวม	471.6	463.7	464.1	473.3	9.2	2.0%	1,918.9	1,872.7	(46.2)	(2.4%)

อัตรากำไรขั้นต้น	Q1-2565	Q2-2565	Q3-2565	Q4-2565	เปลี่ยนแปลง		2564	2565	เปลี่ยนแปลง	
	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	QoQ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	YoY	
โรงไฟฟ้าชีวมวล	31.6	30.4	29.0	28.1	(0.9)	33.3	29.8	(3.5)		
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	21.0	19.5	18.0	17.5	(0.5)	28.6	18.8	(9.8)		
โรงไฟฟ้าขยะชุมชน	57.2	58.8	55.4	59.6	4.2	54.3	57.8	3.5		
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	54.7	55.8	52.9	54.5	1.6	53.4	54.5	1.1		
อัตรากำไรขั้นต้นรวม	29.1	28.3	25.6	25.7	0.1	33.5	27.1	(6.4)		

กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 2.0% QoQ จาก 464.1 ล้านบาท เป็น 473.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9.2 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 3 และกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขยะชุมชนเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีชั่วโมงการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 3

กำไรขั้นต้นลดลง 2.4% YoY จาก 1,918.9 ล้านบาท เป็น 1,872.7 ล้านบาท ลดลง 46.2 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลลดลง 88.9 ล้านบาท เนื่องจากในปี 2565 โรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ มีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2564 ในขณะที่โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนมีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 29.0 ล้านบาท เนื่องจากในปี 2565 มีชั่วโมงการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงไฟฟ้าที่ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2564

อัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 0.1% QoQ จาก 25.6% เป็น 25.7% สาเหตุหลักมาจากอัตรากำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากมีจำนวนชั่วโมงการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาส 4 ที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 3

อัตรากำไรขั้นต้นลดลง 6.4% YoY จาก 33.5% เป็น 27.1% สาเหตุหลักมาจากอัตรากำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติที่ลดลง 9.8% จาก 28.6% เป็น 18.8% เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยที่ปรับตัวสูงขึ้นทำให้ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น แต่ในขณะเดียวกัน รายได้ค่าพลังงานตามสูตรการคำนวณของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติก็เพิ่มสูงขึ้นตามต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นด้วย ซึ่งเป็นไปตามกลไกของสูตรการคำนวณราคาที่ต้องการให้โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติสามารถรักษาระดับของกำไรขั้นต้นไว้ได้คงเดิมโดยไม่มีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซธรรมชาติ ดังจะเห็นได้จากรายได้ของ

โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติปี 2565 ที่เพิ่มขึ้นเป็นอย่างมากเมื่อเทียบกับปี 2564 แต่กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในปี 2565 ยังคงใกล้เคียงกับปี 2564 โดยเพิ่มขึ้น 12.3 ล้านบาท และเนื่องจากสูตรการคำนวณอัตรากำไรขั้นต้นที่เป็นการนำกำไรขั้นต้นมาหารด้วยรายได้ ดังนั้น การที่รายได้เพิ่มขึ้นในอัตราที่มากกว่าอัตราการเพิ่มขึ้นของกำไรขั้นต้น จึงเป็นสาเหตุให้อัตรากำไรขั้นต้นที่คำนวณได้ลดลง นอกจากนี้ อัตรากำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลลดลงจากรายได้ค่า FiT Premium ที่ลดลงจากการที่ในระหว่างปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 1 แห่งที่สิ้นสุดช่วงระยะเวลาการได้รับ FiT Premium ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

	Q1-2565	Q2-2565	Q3-2565	Q4-2565	เปลี่ยนแปลง QoQ	2564	2565	เปลี่ยนแปลง YoY
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท ร้อยละ
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	91.1	96.0	118.0	133.0	15.0 12.7%	350.3	438.1	87.8 25.1%

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าที่ปรึกษา ค่าเสื่อมราคา ค่าประชาสัมพันธ์ และค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น 25.1% YoY จาก 350.3 ล้านบาท เป็น 438.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 87.8 ล้านบาท โดยค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานที่เพิ่มขึ้นตามการเพิ่มขึ้นของจำนวนพนักงานเพื่อรองรับการขยายกิจการ ค่าใช้จ่ายช่วงเริ่มต้นของโครงการใหม่ที่เพิ่มขึ้นจากการขยายและพัฒนาโครงการใหม่อย่างต่อเนื่องของกลุ่มบริษัทฯ นอกจากนี้ในปี 2565 ยังมีการตั้งประมาณการผลเสียหายจากคดีแพ่งที่ศาลชั้นต้นมีคำพิพากษา และการตั้งค่าเผื่อการค้าขายในสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัทฯ

ต้นทุนทางการเงิน

	Q1-2565	Q2-2565	Q3-2565	Q4-2565	เปลี่ยนแปลง QoQ	2564	2565	เปลี่ยนแปลง YoY
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท ร้อยละ
ต้นทุนทางการเงิน	34.5	29.1	32.6	35.9	3.3 10.1%	141.4	132.1	(9.3) (6.6%)

ต้นทุนทางการเงิน ประกอบด้วยดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืมที่มีวัตถุประสงค์เพื่อนำมาใช้ในการลงทุนในโครงการใหม่ ค่าตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม และดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่า

ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 10.1% QoQ จาก 32.6 ล้านบาท เป็น 35.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3.3 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืม (MLR) ของธนาคารพาณิชย์ในช่วงไตรมาส 4 ทำให้อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมในไตรมาส 4 สูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาส 3 กลุ่มบริษัทฯ จึงมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นตามอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่เพิ่มขึ้น

ต้นทุนทางการเงินลดลง 6.6% YoY จาก 141.4 ล้านบาท เป็น 132.1 ล้านบาท ลดลง 9.3 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่ลดลงจากการชำระคืนเงินกู้ยืมก่อนกำหนดสัญญา

รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้

	Q1-2565	Q2-2565	Q3-2565	Q4-2565	เปลี่ยนแปลง QoQ	2564	2565	เปลี่ยนแปลง YoY
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	(22.5)	(50.2)	(35.9)	15.8	(51.7) N.A.(<-100)	(102.5)	(92.8)	(9.7) (9.5%)

รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้ ประกอบด้วยภาษีเงินได้งวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ซึ่งหลักๆ เกิดจากการบันทึกค่าใช้จ่ายหรือรายได้จากผลแตกต่างชั่วคราวของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินและสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน

อัตรากำไรที่จ่ายจริง (Effective Tax Rate) สำหรับปี 2565 ของกลุ่มบริษัทฯ คืออัตรา 6.8% ซึ่งต่ำกว่าอัตรากำไรเงินได้นิติบุคคลตามกฎหมายโดยปกติซึ่งอยู่ที่ 20.0% เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายที่สามารถหักเป็นค่าใช้จ่ายทางภาษีได้เพิ่มขึ้น และกำไรที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ตามสิทธิพิเศษที่ได้รับจากการส่งเสริมการลงทุน

กำไรสุทธิและอัตรากำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิสำหรับงวด 3 เดือน ไตรมาส 4 ปี 2565 จำนวน 193.9 ล้านบาท และสำหรับปี 2565 จำนวน 1,281.4 ล้านบาท โดยเป็นกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 194.0 ล้านบาท และ 1,282.0 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งสามารถแสดงรายละเอียดของกำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติและรายการพิเศษได้ดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	Q1-2565			Q2-2565			Q3-2565			Q4-2565		
	กิจกรรม		รวม	กิจกรรม		รวม	กิจกรรม		รวม	กิจกรรม		รวม
	ปกติ	พิเศษ		ปกติ	พิเศษ		ปกติ	พิเศษ		ปกติ	พิเศษ	
กำไรก่อนภาษีเงินได้	349.8	(4.9)	344.9	347.2	86.7	433.9	316.2	101.1	417.3	329.1	(151.0)	178.1
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(23.5)	1.0	(22.5)	(32.9)	(17.3)	(50.2)	(15.7)	(20.2)	(35.9)	(14.4)	30.2	15.8
กำไรสุทธิ	326.3	(3.9)	322.4	314.3	69.4	383.7	300.5	80.9	381.4	314.7	(120.8)	193.9
ขาดทุนส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(0.3)	-	(0.3)	-	-	-	(0.1)	-	(0.1)	(0.1)	-	(0.1)
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	326.6	(3.9)	322.7	314.3	69.4	383.7	300.6	80.9	381.5	314.8	(120.8)	194.0

	2564			2565		
	กิจกรรม		รวม	กิจกรรม		รวม
	ปกติ	พิเศษ		ปกติ	พิเศษ	
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,448.6	159.3	1,607.9	1,342.3	31.9	1,374.2
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(70.6)	(31.9)	(102.5)	(86.5)	(6.3)	(92.8)
กำไรสุทธิ	1,378.0	127.4	1,505.4	1,255.8	25.6	1,281.4
ขาดทุนส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(0.3)	-	(0.3)	(0.5)	-	(0.5)
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,378.3	127.4	1,505.7	1,256.3	25.6	1,282.0

รายการพิเศษประกอบด้วย กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน กำไร(ขาดทุน)จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และผลขาดทุนจากการค้อยค่าในสินทรัพย์

	Q1-2565	Q2-2565	Q3-2565	Q4-2565	เปลี่ยนแปลง QoQ		2564	2565	เปลี่ยนแปลง YoY	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	322.7	383.7	381.5	194.0	(187.5)	(49.1%)	1,505.7	1,282.0	(223.7)	(14.9%)
บวกกลับ(หัก): ขาดทุน/กำไรจากรายการพิเศษ	3.9	(69.4)	(80.9)	120.8	201.7		(127.4)	(25.6)	(101.8)	
กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	326.6	314.3	300.6	314.8	14.2	4.7%	1,378.3	1,256.3	(122.0)	(8.9%)
	Q1-2565	Q2-2565	Q3-2565	Q4-2565	เปลี่ยนแปลง		2564	2565	เปลี่ยนแปลง	
	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	QoQ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	YoY
อัตรากำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		19.9	23.4	21.0	10.5	(10.5)	26.3	18.5	(7.8)	
อัตรากำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		20.1	19.2	16.6	17.1	0.5	24.1	18.2	(5.9)	

กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น 4.7% QoQ จาก 300.6 ล้านบาท เป็น 314.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 14.2 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นในไตรมาส 4

กำไรสุทธิจากกิจกรรมปกติส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ลดลง 8.9% YoY จาก 1,378.3 ล้านบาท เป็น 1,256.3 ล้านบาท ลดลง 122.0 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ลดลงและค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เพิ่มขึ้นตามที่ได้อธิบายข้างต้น

การวิเคราะห์ฐานะการเงิน				
ฐานะการเงิน	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	เปลี่ยนแปลง	
	2565	2564	ล้านบาท	ร้อยละ
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	429.1	890.7	(461.6)	(51.8)
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	1,432.4	1,069.0	363.4	34.0
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน	3,400.9	3,385.2	15.7	0.5
สินค้าคงเหลือ	957.4	531.6	425.8	80.1
เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน	397.6	435.6	(38.0)	(8.7)
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ)	123.8	210.7	(86.9)	(41.2)
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)	11,226.8	10,261.3	965.5	9.4
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์ถาวร	276.2	95.2	181.0	190.1
สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (สุทธิ)	1,471.0	1,555.2	(84.2)	(5.4)
สินทรัพย์สิทธิการใช้ (สุทธิ)	68.5	36.6	31.9	87.2
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี (สุทธิ)	55.7	69.6	(13.9)	(20.0)
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	1.7	0.1	1.6	1,600.0
สินทรัพย์อื่น	230.0	199.4	30.6	15.3
สินทรัพย์รวม	20,071.1	18,740.2	1,330.9	7.1
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	396.2	214.5	181.7	84.7
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	4,645.2	4,539.1	106.1	2.3
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	508.7	327.8	180.9	55.2
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)	33.5	26.6	6.9	25.9
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี (สุทธิ)	208.7	168.2	40.5	24.1
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	0.2	-	0.2	N.A.(>100)
หนี้สินอื่น	93.9	95.5	(1.6)	(1.7)
หนี้สินรวม	5,886.4	5,371.7	514.7	9.6
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	5,088.0	5,088.0	-	-
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	3,896.0	3,896.0	-	-
กำไรสะสมที่จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย	141.8	45.2	96.6	213.7
- ทุนสำรองหุ้นทุนซื้อคืน	268.0	-	268.0	N.A.(>100)
กำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรร	5,022.2	4,309.0	713.2	16.6
หุ้นทุนซื้อคืน	(268.0)	-	(268.0)	N.A.(<-100)
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจ	(22.9)	(22.9)	-	-
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	59.6	53.2	6.4	12.0
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	14,184.7	13,368.5	816.2	6.1

สินทรัพย์

สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และวันที่ 31 ธันวาคม 2564 เท่ากับ 20,071.1 ล้านบาท และ 18,740.2 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้น 1,330.9 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้น 7.1% โดยการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์รวมมีสาเหตุหลักมาจาก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลง 461.6 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 363.4 ล้านบาท ลูกหนี้สัญญาเช่า การเงินเพิ่มขึ้น 15.7 ล้านบาท จากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 425.8 ล้านบาท เงินฝากที่ติด ภาระค่าประกันลดลง 38.0 ล้านบาท อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนลดลง 86.9 ล้านบาท ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 965.5 ล้านบาท สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานลดลง 84.2 ล้านบาท จากการตัดจำหน่ายระหว่างปี สินทรัพย์ สิทธิการใช้เพิ่มขึ้น 31.9 ล้านบาท จากการเช่าที่ดินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า

หนี้สิน

หนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และวันที่ 31 ธันวาคม 2564 เท่ากับ 5,886.4 ล้านบาท และ 5,371.7 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้น 514.7 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้น 9.6% อันเป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของรายการหนี้สินต่างๆ ได้แก่ เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 181.7 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 106.1 ล้านบาท จากการกู้เพิ่มระหว่างปีเพื่อการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้า และเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 180.9 ล้านบาท จากเจ้าหนี้การค้าค่าเช่าเพลิงที่เพิ่มขึ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.41 เท่า อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.36 เท่า อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.36 เท่า และอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระ ดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.30 เท่า

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และวันที่ 31 ธันวาคม 2564 เท่ากับ 14,184.7 ล้านบาท และ 13,368.5 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้น 816.2 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้น 6.1% จากการที่กลุ่มบริษัทฯ มีผลกำไรสุทธิส่งผลให้มีกำไร สะสมที่ยังไม่จัดสรรเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ในระหว่างปี 2565 บริษัทฯ มีโครงการซื้อหุ้นคืน โดยโครงการซื้อหุ้นคืนดังกล่าว สิ้นสุดในเดือนธันวาคม 2565 ระหว่างระยะเวลาโครงการซื้อหุ้นคืน บริษัทฯ ซื้อหุ้นคืนรวมจำนวนทั้งสิ้น 268.0 ล้านบาท และมีการจัดสรรกำไรสะสมเป็นทุนสำรองหุ้นซื้อคืนดังกล่าวจำนวน 268.0 ล้านบาท

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย)

กรรมการและประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี