

TRANSFORMING
TOMORROW

▶ Pathway to net zero



CKPower
— ENDLESS ENERGY



บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566

แผนกนักลงทุนสัมพันธ์

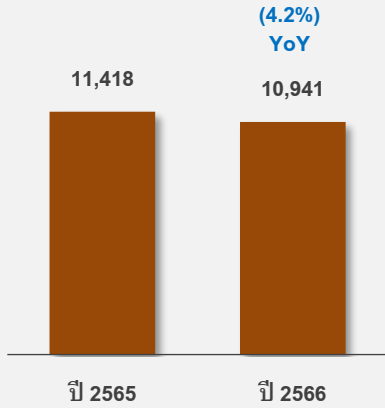
โทร: +66-2691-9720

Email: ir@ckpower.co.th

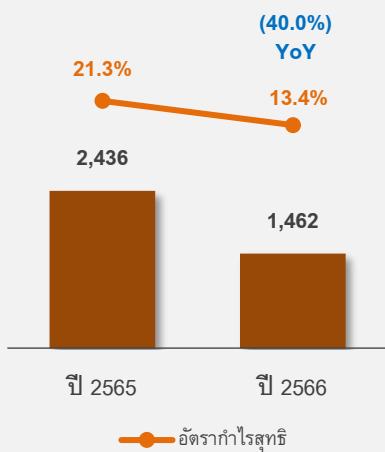
บทสรุปผู้บริหาร

หน่วย: ล้านบาท

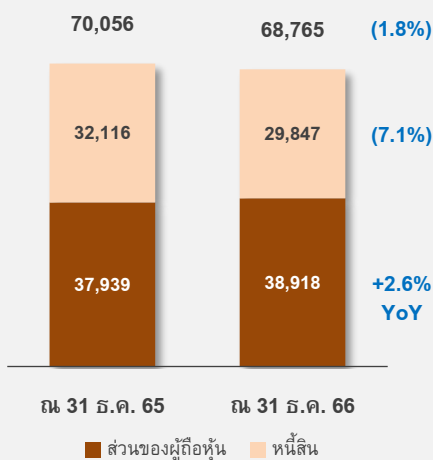
รายได้รวม



กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท



ฐานะการเงิน



รายได้รวม

รายได้รวมในปี 2566 ลดลงร้อยละ 4.2 YoY โดยมีสาเหตุหลักมาจาก (1) รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของ BIC ลดลงตามราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง YoY (2) รายได้จากการขายไฟฟ้าของ NN2 ลดลง จากสัดส่วนปริมาณการขายไฟฟ้าประเภท Secondary Energy (SE) เพิ่มขึ้นจากปีก่อน ส่งผลให้อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยของปี 2566 ลดลง และ (3) การสิ้นสุดการได้รับรายได้ Adder ของ BKC

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทในปี 2566 ลดลงร้อยละ 40.0 YoY โดยมีสาเหตุหลักมาจาก (1) การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน XPCL ลดลง YoY จากปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลง และต้นทุนทางการเงินที่เพิ่มขึ้นตามแนวโน้มดอกเบี้ยโลก (2) ค่าใช้จ่ายจากงานซ่อมบำรุงใหญ่ (Major Overhaul) ของ NN2 (3) การสิ้นสุดการได้รับรายได้ Adder ของ BKC และ (4) รายได้จากการขายไฟฟ้าของ NN2 ลดลง

ฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566

สินทรัพย์ ลดลงร้อยละ 1.8 จากสิ้นปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากการลดลงของเงินสดลดลงจากการให้เงินกู้ยืมแก่ XPCL การไถ่ถอนหุ้นกู้ของ NN2 ในเดือนมีนาคมและกันยายน 2566 การจ่ายเงินปันผลของบริษัท และการไถ่ถอนหุ้นกู้ของบริษัทในเดือนพฤศจิกายน 2566 และการทยอยตัดค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ถาวรของบริษัทและบริษัทย่อย

หนี้สิน ลดลงร้อยละ 7.1 จากสิ้นปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากการไถ่ถอนหุ้นกู้ของ NN2 การชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินของ BIC การไถ่ถอนหุ้นกู้ของบริษัท และการลดลงของหนี้สินอื่น

ส่วนของผู้ถือหุ้น เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 จากสิ้นปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากผลการดำเนินงานปี 2566 สู่กับการจ่ายเงินปันผลของบริษัท

เหตุการณ์สำคัญรอบปี 2566

การคงอันดับเครดิตองค์กรและอันดับเครดิตหุ้นกู้ของ บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)

เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 บริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด (“ทริสเรทติ้ง”) คงอันดับเครดิตองค์กรของบริษัทที่อันดับ “A” แนวโน้มอันดับเครดิต “คงที่” พร้อมทั้งคงอันดับเครดิตหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกันทุกชุดของบริษัทที่อันดับ “A-” แนวโน้มอันดับเครดิต “คงที่”

การคงอันดับเครดิตองค์กรและอันดับเครดิตหุ้นกู้ของ บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด

เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 ทริสเรทติ้งคงอันดับเครดิตองค์กรของ บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 (“NN2”) ที่อันดับ “A” แนวโน้มอันดับเครดิต “คงที่” พร้อมทั้งคงอันดับเครดิตหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกันทุกชุดของ NN2 ที่อันดับ “A” แนวโน้มอันดับเครดิต “คงที่”

การจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานปี 2565

เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2566 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานปี 2565 ในอัตราหุ้นละ 0.085 บาท เป็นเงินทั้งสิ้นประมาณ 691.0 ล้านบาท คิดเป็นอัตรารายจ่ายปันผลร้อยละ 157.3 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยจ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 พฤษภาคม 2566

การบรรลุข้อตกลงและเงื่อนไขตามสัญญาหลักของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำหลวงพระบาง

เมื่อต้นเดือนพฤษภาคม 2566 บริษัท หลวงพระบาง พาวเวอร์ จำกัด (“LPCL”) ได้บรรลุข้อตกลงและเงื่อนไขต่าง ๆ ตามสัญญาสัมปทาน สัญญาซื้อขายไฟฟ้า และสัญญาทางการเงินของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำหลวงพระบาง ครบถ้วนตามแผน โดยโครงการมีกำลังการผลิตติดตั้ง 1,460 เมกะวัตต์ และจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) ที่อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยประมาณ 2.4030 บาท/หน่วย และคาดว่าจะเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในช่วงต้นปี 2573

การคงอันดับเครดิตองค์กรและอันดับเครดิตหุ้นกู้ของ บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด

เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2566 ทริสเรทติ้งคงอันดับเครดิตองค์กรของ บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (“XPCL”) ที่อันดับ “A-” แนวโน้มอันดับเครดิต “คงที่” พร้อมทั้งคงอันดับเครดิตหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกันทุกชุดของ XPCL ที่อันดับ “BBB+” แนวโน้มอันดับเครดิต “คงที่”

การออกหุ้นกู้ครั้งที่ 1/2566 ของ บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด

เมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2566 XPCL ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (Green Debentures) ครั้งที่ 1/2566 ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ รวม 3,500 ล้านบาท แบ่งเป็น

- หุ้นกู้อายุ 3 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.15 ต่อปี จำนวน 1,500 ล้านบาท
- หุ้นกู้อายุ 4 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.30 ต่อปี จำนวน 384 ล้านบาท
- หุ้นกู้อายุ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.55 ต่อปี จำนวน 1,616 ล้านบาท

โดย XPCL ได้นำเงินที่ได้จากหุ้นกู้ทั้งจำนวนไปชำระคืนเงินกู้เพื่อลดต้นทุนทางการเงินของ XPCL เมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2566

การลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของ บริษัท บางเขนชัย จำกัด

เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2566 บริษัท บางเขนชัย จำกัด (“BKC”) ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) กลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิงกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยโครงการมีกำลังการผลิตติดตั้ง 6 เมกะวัตต์ มีกำหนดเริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในปี 2570 ที่อัตราค่าไฟฟ้า 2.1679 บาทต่อหน่วย และมีระยะเวลาสัญญา 25 ปีนับจากวันเริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 ดำเนินการซ่อมบำรุงใหญ่ (Major Overhaul)

วันที่ 18 พฤศจิกายน – 28 ธันวาคม 2566 โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 ดำเนินการซ่อมบำรุงใหญ่ (Major Overhaul) กังหันผลิตไฟฟ้าชุดแรกแล้วเสร็จตามแผน

รางวัลในปี 2566

รางวัล Most Sustainable Hydro Power Company in Thailand

เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2566 บริษัทได้รับรางวัล Most Sustainable Hydro Power Company in Thailand จากงาน The Global Economics Awards 2022 จัดโดยนิตยสาร The Global Economics Magazine ซึ่งเป็นนิตยสารด้านการเงินจากสหราชอาณาจักร สะท้อนถึงการดำเนินงานอย่างยั่งยืนในของโรงไฟฟ้าพลังน้ำของบริษัท

รางวัล Best Green Bond Hydropower Plant Framework – Thailand

เมื่อวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2566 บริษัทได้รับรางวัล Best Green Bond Hydropower Plant Framework – Thailand จากงาน The International Finance Awards 2022 จัดโดยนิตยสาร The International Finance Magazine ซึ่งเป็นนิตยสารด้านการเงินจากสหราชอาณาจักร โดยเป็นรางวัลที่ได้รับจากการจำหน่ายหุ้นกู้อนุรักษ์สิ่งแวดล้อมโดยโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ไชยะบุรี ของบริษัท ในปี 2565 ที่ผ่านมา ซึ่งได้มีการจัดทำ Green Bond Framework รวมถึงสอบทานตามมาตรฐาน Green Bond Principles 2021 และ ASEAN Green Bond Standards 2018 ซึ่งถือเป็นเครื่องยืนยันถึงมาตรฐานด้านสิ่งแวดล้อมของ XPCL ได้เป็นอย่างดี

รางวัล The Asset ESG Corporate Awards 2022

ในเดือนกุมภาพันธ์ 2566 บริษัทได้รับรางวัล ESG Corporate Awards 2022 ประเภท Platinum จากนิตยสาร The Asset ซึ่งเป็นนิตยสารด้านการเงินชั้นนำของเอเชีย สะท้อนถึงการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนและคำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายในทุกมิติของ ESG ที่ได้มาตรฐานระดับสากล

ใบรับรอง Carbon Champion Certificate

ในเดือนมีนาคม 2566 บริษัทได้รับ Carbon Champion Certificate ในระดับ Standard Tier จาก Enterprise Asia's Carbon Champion Programme ซึ่งเป็นหน่วยงานอิสระที่ทำการประเมินผลการดำเนินงานการจัดการคาร์บอนขององค์กรในระดับสากลเป็นครั้งแรก โดยการรับรองพิจารณาจากการดำเนินงานด้านพลังงาน ด้านการปล่อยและการลดก๊าซเรือนกระจก ด้านการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และด้านการใช้นวัตกรรมต่าง ๆ เพื่อจัดการก๊าซเรือนกระจก เช่น กลไกราคาคาร์บอน

รางวัล The European Global Sustainability & ESG Awards 2023

เมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2566 บริษัทได้รับรางวัลจากงาน The European Global Sustainability & ESG Awards 2023 จัดโดย The European ซึ่งเป็นนิตยสารชั้นนำด้านธุรกิจจากประเทศอังกฤษ 2 รางวัล ได้แก่

- Best Leadership in the Sustainable Energy Industry: Mr. Thanawat Trivisvavet – Thailand
- Best Sustainable Development Strategy Energy Industry

รางวัลดังกล่าวให้ความสำคัญกับองค์กรที่มีการพัฒนากลยุทธ์ด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (ESG) และมีการกำหนดทิศทางในการขับเคลื่อนความยั่งยืนขององค์กรที่โดดเด่น โดยเกณฑ์การตัดสินพิจารณาจากการเปิดเผยรายงานความยั่งยืนประจำปี 2565

บริษัทวิถียั่งยืนที่นำลงทุน (ESG100) ปี 2566

เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2566 บริษัทได้รับการคัดเลือกให้เข้าอยู่ในทำเนียบ “บริษัทวิถียั่งยืนที่นำลงทุน” หรือ ESG100 ประจำปี 2566 ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 ซึ่งจัดขึ้นโดยสถาบันไทยพัฒนา ด้วยการประเมินข้อมูลด้าน ESG ของบริษัทจดทะเบียน อ้างอิงจากเอกสารรายงานที่บริษัทเผยแพร่ไว้ต่อสาธารณะ โดยบริษัทติดอันดับ 1 ใน 8 บริษัทที่มีคะแนนสูงสุดในกลุ่ม Electric Utilities & Power Generators จากการประเมินในกลุ่มทั้งหมด 67 บริษัท ด้วยการดำเนินงานด้าน ESG ที่โดดเด่นอย่างต่อเนื่อง สร้างคุณค่าให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียอย่างยั่งยืน

รางวัล CSR-DIW for Beginner Award ประจำปี 2565

เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2566 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ภายใต้การลงทุนของ BKC 2 แห่ง คือโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ บางเขนชัย และโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ คลองเปรง ได้รับรางวัล CSR-DIW for Beginner Award ประจำปี 2565 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม ในฐานะที่มีการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน และใส่ใจด้านการพัฒนา ESG เพื่อสร้างผลตอบแทนอย่างมั่นคงต่อเนื่องในระยะยาว

รางวัล Asia Responsible Enterprise Awards 2023

เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2566 บริษัทได้รับรางวัล Asia Responsible Enterprise Awards 2023 สาขา Social Empowerment ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 จาก AREA ซึ่งเป็นองค์กรพัฒนาเอกชนชั้นนำที่ส่งเสริมศักยภาพผู้ประกอบการที่มีความรับผิดชอบในเอเชีย จาก “โครงการหิ้งห้อย” กิจกรรมเพื่อสังคมของบริษัทที่จัดทำอย่างต่อเนื่องกว่า 7 ปี โดยการนำขีดความสามารถที่มีของบุคลากรในการสร้างพลังงานหมุนเวียนมาต่อยอดเพื่อสร้างคุณค่าและคุณภาพชีวิตที่ดีและสอดคล้องกับวิถีชุมชนในพื้นที่โดยรอบ โรงไฟฟ้าและพื้นที่ห่างไกล ทั้งในประเทศไทยและ สปป.ลาว

รางวัล CSR-DIW Continuous Award ประจำปี 2566

เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2566 โรงไฟฟ้าบางปะอิน โฉเจนเนอเรชั่น ได้รับรางวัล CSR-DIW Continuous Award ประจำปี 2566 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม จากการใส่ใจด้านการพัฒนา ESG ในการดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างผลตอบแทนอย่างมั่นคงต่อเนื่องในระยะยาว

รางวัล The Asset ESG Corporate Awards 2023

ในเดือนตุลาคม 2566 บริษัทได้รับรางวัล ESG Corporate Awards 2023 ประเภท Gold และรางวัล Best Initiative – Social Responsibility จากนิตยสาร The Asset ซึ่งเป็นนิตยสารด้านการเงินชั้นนำของเอเชีย สะท้อนถึงการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนในทุกมิติของ ESG ที่ได้มาตรฐานระดับสากล และความมุ่งมั่นเพื่อสร้างคุณค่าให้กับผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย

คะแนนการกำกับดูแลกิจการ (CG Score) ระดับดีเลิศ (Excellent)

เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2566 บริษัทได้รับคะแนนการกำกับดูแลกิจการ (CG Score) ในระดับ “ดีเลิศ” ต่อเนื่องเป็นปีที่ 6 ในโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียนประจำปี 2566 โดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

SET ESG Ratings ระดับ “AAA” ประจำปี 2566

เมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน 2566 บริษัทได้รับการประเมินให้เป็นหนึ่งใน 34 บริษัทจดทะเบียนที่มีการบริหารจัดการด้านความยั่งยืนในระดับ “AAA” ซึ่งเป็นระดับสูงสุดใน SET ESG Ratings ประจำปี 2566 โดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และได้รับคัดเลือกให้อยู่ในรายชื่อหุ้นยั่งยืนต่อเนื่องเป็นปีที่ 4

รางวัล Commended Sustainability Awards จากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2566 บริษัทได้รับรางวัล Commended Sustainability Awards จากงาน SET Awards 2023 โดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย แสดงให้เห็นถึงความมุ่งมั่นในการดำเนินงานด้านความยั่งยืนของบริษัทอย่างต่อเนื่อง

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานตามงบการเงินรวมปี 2566

รายการ	รายปี (ล้านบาท)		เปลี่ยนแปลง	
	2565	2566	เพิ่ม/(ลด)	ร้อยละ
รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ	10,594.9	9,907.1	(687.8)	(6.5)
รายได้ค่าบริการโครงการ	309.5	378.6	69.1	22.3
รายได้ดอกเบี้ย	490.4	546.3	55.9	11.4
รายได้อื่น	23.5	109.1	85.6	364.3
รวมรายได้	11,418.3	10,941.1	(477.2)	(4.2)
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	(9,602.6)	(8,723.3)	(879.3)	(9.2)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	2,128.6	858.8	(1,269.8)	(59.7)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	23.5	5.5	(18.0)	(76.6)
กำไรก่อนดอกเบี้ยและภาษี	3,967.8	3,082.1	(885.7)	(22.3)
ต้นทุนทางการเงิน	(1,074.5)	(1,065.0)	(9.5)	(0.9)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(47.4)	(88.9)	41.5	87.6
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(409.7)	(466.1)	56.4	13.8
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท	2,436.2	1,462.1	(974.1)	(40.0)

รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ

ปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำ

ปริมาณ	รายปี (ล้านหน่วย)/(ตัน)		เปลี่ยนแปลง	
	2565	2566	เพิ่ม/(ลด)	ร้อยละ
ปริมาณการขายไฟฟ้า				
NN2	1,658.9	1,688.1	29.2	1.8
BIC	1,531.7	1,542.1	10.4	0.7
BKC	22.9	22.8	(0.1)	(0.4)
รวม	3,213.5	3,253.0	39.5	1.2
ปริมาณการขายไอน้ำ				
BIC	78,036	80,492	2,456	3.1

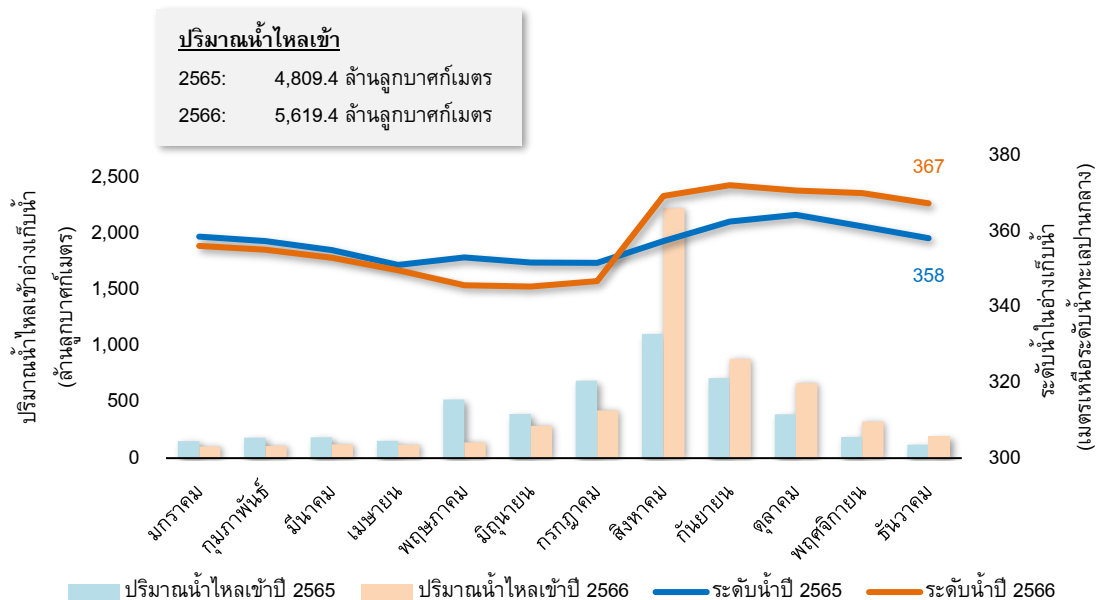
รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ

รายได้	รายปี (ล้านบาท)		เปลี่ยนแปลง	
	2565	2566	เพิ่ม/(ลด)	ร้อยละ
NN2	3,273.6	3,250.3	(23.3)	(0.7)
BIC	7,168.5	6,564.3	(604.2)	(8.4)
ไฟฟ้า	7,070.8	6,474.8	(596.0)	(8.4)
ไอน้ำ	97.7	89.5	(8.2)	(8.4)
BKC	152.8	92.5	(60.3)	(39.5)
รวมทั้งหมด	10,594.9	9,907.1	(687.8)	(6.5)

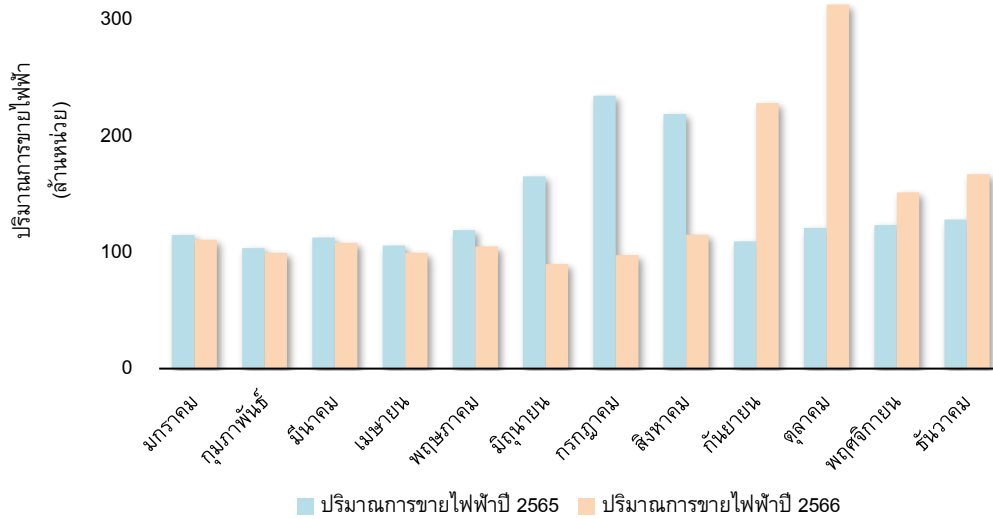
รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำในปี 2566 ลดลงร้อยละ 6.5 YoY โดยมีรายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงดังนี้

NN2: รายได้จากการขายไฟฟ้าของ NN2 ในปี 2566 ลดลงร้อยละ 0.7 YoY ขณะที่ปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 YoY สาเหตุหลักมาจากอัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจี้ม 2 ลดลง ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณน้ำไหลเข้าอ่างเก็บน้ำในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2566 มีปริมาณน้อยกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อนจากปรากฏการณ์เอลนีโญ (El Niño) ที่เกิดขึ้นในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ขณะที่ในช่วงครึ่งปีหลัง ปริมาณน้ำปรับตัวในทิศทางที่ดีขึ้นอย่างมีนัยสำคัญตั้งแต่ช่วงกลางไตรมาสที่ 3 ทำให้ปริมาณการขายไฟฟ้าจำนวนมากเกิดขึ้นในช่วงครึ่งหลังของไตรมาสที่ 3 ซึ่งเป็นฤดูน้ำหลาก ส่งผลให้ปริมาณการขายไฟฟ้าประเภท Secondary Energy (SE) ซึ่งประกาศขายได้เฉพาะฤดูน้ำหลากและมีอัตราค่าไฟฟ้าที่ถูกกว่าไฟฟ้าประเภท Primary Energy (PE) มีสัดส่วนเพิ่มขึ้นจากปีก่อน และทำให้อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจี้ม 2 ลดลง YoY

ปริมาณน้ำไหลเข้าและระดับน้ำในอ่างเก็บน้ำของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจี้ม 2



ปริมาณการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ หัวใจม 2

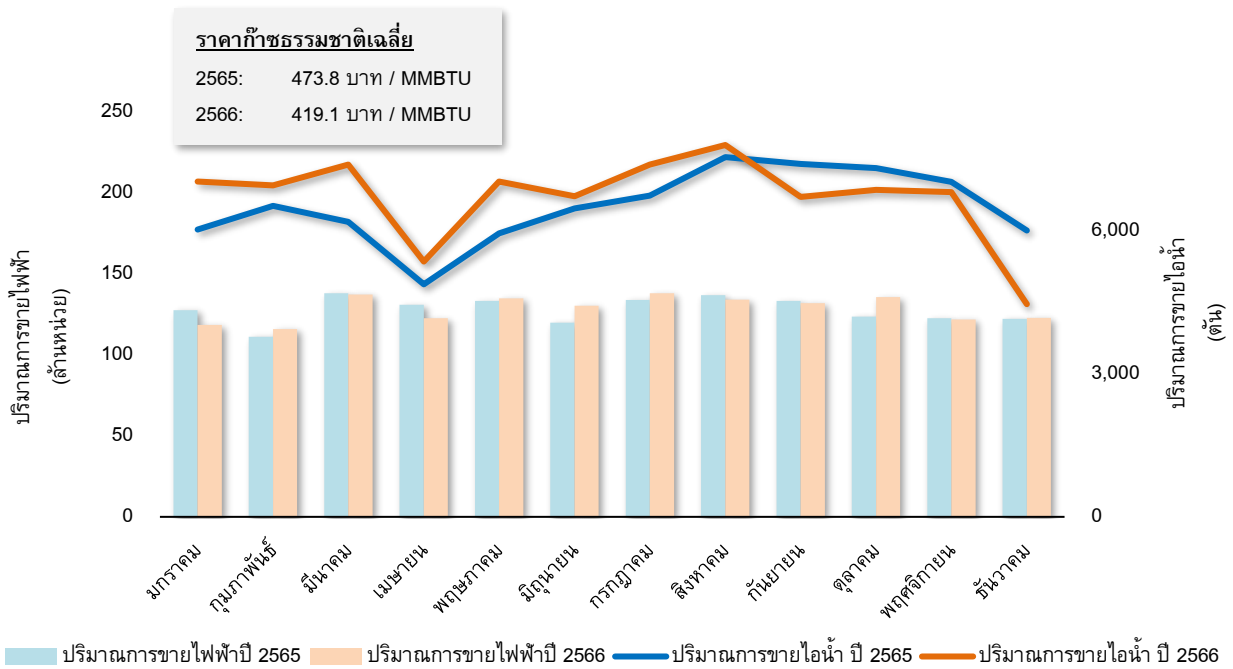


ประเภทไฟฟ้า	รายปี (ล้านหน่วย)		เปลี่ยนแปลง	
	2565	2566	เพิ่ม/ลด	ร้อยละ
Primary Energy (PE)	1,644.2	1,603.5	(40.7)	(2.5)
Secondary Energy (SE)	10.6	81.6	71.0	669.8
Excess Energy (EE)	-	-	-	-
Test Energy (TE)	4.1	3.0	(1.1)	(26.8)
รวม	1,658.9	1,688.1	29.2	1.8

หมายเหตุ: อัตราค่าไฟฟ้าของ PE ที่อัตราแลกเปลี่ยน 34 บาท/ดอลลาร์สหรัฐ = 1.948 บาท/หน่วย และอัตราค่าไฟฟ้าของ SE = 1.353 บาท/หน่วย

BIC: รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของ BIC ในปี 2566 ลดลงร้อยละ 8.4 YoY เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยในปี 2566 ต่ำกว่าปีก่อน ส่งผลให้อัตราค่าไฟฟ้าในส่วนของ Energy Payment ที่ขายให้ กฟผ. และค่าไอน้ำต่อหน่วยปรับลดลง สู้เทียบกับค่า Ft ขายปลีกเฉลี่ยในปี 2566 ที่สูงกว่าปีก่อน ส่งผลให้อัตราค่าไฟฟ้าที่ขายให้กับลูกค้าผู้ประกอบการอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น ขณะที่ภาพรวมปริมาณการผลิตไฟฟ้าอยู่ในระดับใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ทั้งนี้ ราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง ยังส่งผลให้ค่าเชื้อเพลิงของ BIC ในปี 2566 ลดลงในจำนวนที่มากกว่ารายได้ที่ลดลง ซึ่งส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานของ BIC ในปี 2566 ปรับตัวดีขึ้น

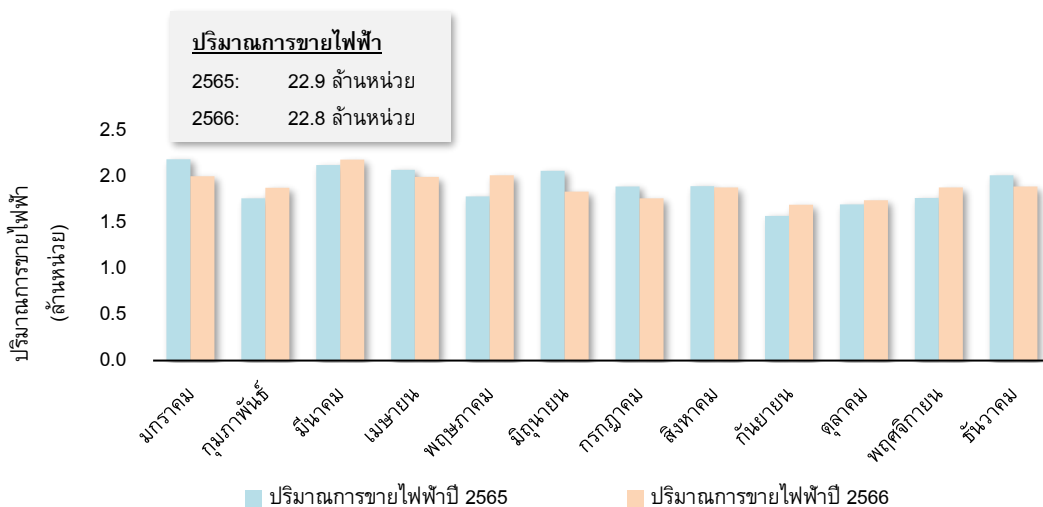
ปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้าบางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น



ผู้ซื้อไฟฟ้า	รายปี (ล้านบาท)		เปลี่ยนแปลง	
	2565	2566	เพิ่ม/(ลด)	ร้อยละ
กฟผ.	1,233.1	1,259.3	26.2	2.1
ลูกค้าผู้ประกอบการอุตสาหกรรม	298.6	282.8	(15.8)	(5.3)
รวม	1,531.7	1,542.1	10.4	0.7

BKC: รายได้จากการขายไฟฟ้าของ BKC ในปี 2566 ลดลงร้อยละ 39.5 YoY เนื่องจาก BKC สิ้นสุดการได้รับเงินส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) ในเดือนสิงหาคม 2565 ภายหลังจากที่เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนสิงหาคม 2555 มาเป็นระยะเวลาครบ 10 ปี สู่ทริกซ์อัตราค่า Ft ขายส่งเฉลี่ยในปี 2566 ที่สูงกว่าปีก่อน ขณะที่ภาพรวมปริมาณการผลิตไฟฟ้าอยู่ในระดับใกล้เคียงกับปีก่อน

ปริมาณการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ภายใต้การลงทุนของ BKC



รายได้ค่าบริการโครงการ

บริษัทรับรู้รายได้ค่าบริการโครงการในปี 2566 เพิ่มขึ้นร้อยละ 22.3 YoY สาเหตุหลักมาจากการปรับเพิ่มอัตราค่าบริการโครงการตามสัญญา รวมถึงการเพิ่มขอบเขตการให้บริการตามปริมาณงานที่เพิ่มมากขึ้นโดยเฉพาะการให้บริการกับ LPCL ซึ่งเริ่มดำเนินการก่อสร้างตั้งแต่ต้นปี 2566

รายได้ดอกเบี้ย

รายการ	รายปี (ล้านบาท)		เปลี่ยนแปลง	
	2565	2566	เพิ่ม/(ลด)	ร้อยละ
รายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าเงินทุน	328.4	319.1	(9.3)	(2.8)
รายได้ดอกเบี้ยอื่น	162.0	227.2	65.2	40.2
รวม	490.4	546.3	55.9	11.4

รายได้ดอกเบี้ยในปี 2566 เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.4 YoY โดยเกิดจากการเพิ่มขึ้นของรายได้ดอกเบี้ยอื่น ซึ่งมาจากการให้เงินกู้ยืมแก่ XPCL เพิ่มเติมจำนวน 1,000 ล้านบาทเมื่อเดือนกุมภาพันธ์ 2566 และจากอัตราดอกเบี้ยที่ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

รายการ	รายปี (ล้านบาท)		เปลี่ยนแปลง	
	2565	2566	เพิ่ม/(ลด)	ร้อยละ
ต้นทุนขายไฟฟ้าและไอน้ำ	8,472.4	7,564.4	(908.0)	(10.7)
ค่าเชื้อเพลิง	5,771.3	4,839.0	(932.3)	(16.2)
ค่าเสื่อมราคา	1,508.9	1,507.4	(1.5)	(0.1)
ค่าดำเนินการและซ่อมบำรุง	769.8	791.8	22.0	2.9
ค่าผ่านสาย	145.8	139.8	(6.0)	(4.1)
ค่าสัมปทาน	116.0	114.0	(2.0)	(1.7)
อื่น ๆ	160.6	172.4	11.8	7.3
ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตัดจำหน่าย	508.8	491.4	(17.4)	(3.4)
ต้นทุนบริหารโครงการ	95.6	105.0	9.4	9.8
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	525.8	562.5	36.7	7.0
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	9,602.6	8,723.3	(879.3)	(9.2)

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานในปี 2566 ลดลงร้อยละ 9.2 YoY โดยมีรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงดังนี้

- ค่าเชื้อเพลิงของ BIC ลดลงร้อยละ 16.2 YoY ตามราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลงร้อยละ 17.5 YoY
- ค่าดำเนินการและซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 YoY สาเหตุหลักมาจากการใช้จ่ายเกี่ยวกับงานซ่อมบำรุงใหญ่ (Major Overhaul) ของ NN2 ที่เริ่มดำเนินการในปี 2566 ตามแผนเป็นหลัก
- ค่าผ่านสาย (Wheeling Charge) ลดลงร้อยละ 4.1 YoY ตามปริมาณการส่งไฟฟ้าของ NN2 ที่ลดลง YoY เนื่องจากในปี 2565 มียอดยกมาของปริมาณไฟฟ้าที่ต้องนำส่งตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ขณะที่ปี 2566 ไม่มียอดยกมาดังกล่าว
- ค่าสัมปทานลดลงร้อยละ 1.7 YoY ซึ่งสอดคล้องกับรายได้ขายไฟฟ้าที่ลดลงของ NN2
- ต้นทุนขายอื่น ๆ เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.3 YoY ส่วนใหญ่มาจากค่าเบี่ยงประกันที่เพิ่มขึ้นของ BIC และ NN2 เป็นหลัก

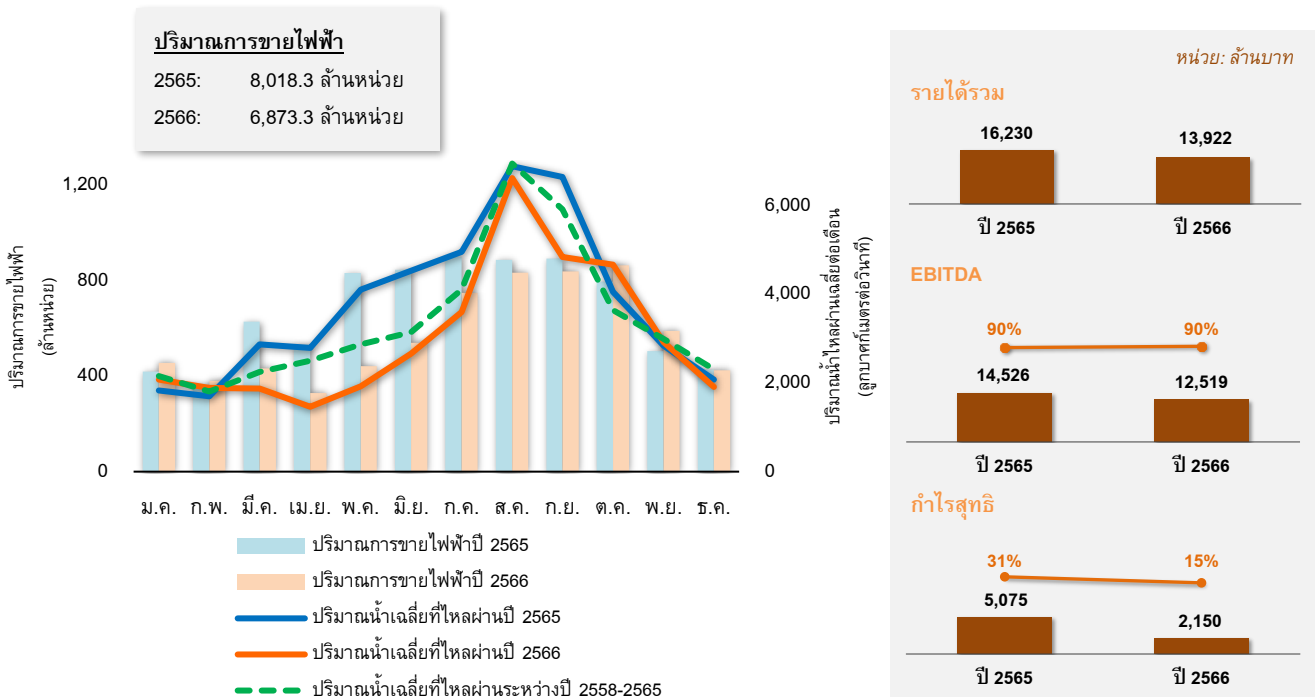
- ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตัดจำหน่ายลดลงร้อยละ 3.4 เนื่องจากบริษัทรับรู้ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตัดจำหน่ายของ BKC ครบจำนวนเมื่อเดือนกรกฎาคม 2565
- ต้นทุนบริหารโครงการเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.8 YoY โดยมาจากการเพิ่มขึ้นของงานบริหารโรงไฟฟ้าของ XPCL และโครงการไฟฟ้าของ LPCL
- ค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.0 YoY ส่วนใหญ่มาจากค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับงานซ่อมบำรุงใหญ่ (Major Overhaul) ของ NN2 เป็นหลัก

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม

รายการ	รายปี (ล้านบาท)		เปลี่ยนแปลง	
	2565	2566	เพิ่ม/(ลด)	ร้อยละ
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	27.3	2.6	(24.7)	(90.5)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	2,101.3	856.2	(1,245.1)	(59.3)
XPCL	2,100.8	857.5	(1,243.3)	(59.2)
LPCL	0.5	(1.3)	(1.8)	(360.0)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	2,128.6	858.8	(1,269.8)	(59.7)

ปี 2566 บริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมลดลงร้อยละ 59.7 YoY โดยสาเหตุหลักมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน XPCL ลดลงจาก (1) ปริมาณน้ำไหลผ่านโรงไฟฟ้าน้อยกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อนโดยเฉพาะในช่วงครึ่งปีแรกในปี 2565 ที่มีปริมาณน้ำไหลผ่านโรงไฟฟ้าสูงกว่าค่าเฉลี่ยค่อนข้างมาก ส่งผลให้ปริมาณการขายไฟฟ้าในปี 2566 ลดลง YoY และ (2) ต้นทุนทางการเงินของ XPCL เพิ่มขึ้นตามอัตราดอกเบี้ยที่ปรับตัวสูงขึ้นตามแนวโน้มดอกเบี้ยโลก

ปริมาณน้ำไหลผ่านเฉลี่ยต่อเดือน และปริมาณการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ไชยะบุรี



ต้นทุนทางการเงิน

บริษัทมีต้นทุนทางการเงินในปี 2566 ลดลงร้อยละ 0.9 YoY ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการไถ่ถอนหุ้นกู้ที่ครบกำหนดชำระของ NN2 และของบริษัท

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท

ในภาพรวม บริษัทมีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทในปี 2566 จำนวน 1,462.1 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 40.0 YoY สาเหตุหลักมาจาก

- การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน XPCL ลดลง YoY จากปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลง และต้นทุนทางการเงินที่เพิ่มขึ้นตามอัตราดอกเบี้ยของ XPCL ที่เพิ่มขึ้นตามแนวโน้มดอกเบี้ยโลก
- ค่าใช้จ่ายจากงานซ่อมบำรุงใหญ่ (Major Overhaul) ของ NN2 ที่ดำเนินการตามแผนในปี 2566
- การสิ้นสุดการได้รับรายได้ Adder ของ BKC และ
- รายได้จากการขายไฟฟ้าของ NN2 ลดลง

การวิเคราะห์ฐานะการเงิน

รายการ	ณ 31 ธ.ค. 2565 (ล้านบาท)	ณ 31 ธ.ค. 2566 (ล้านบาท)	เปลี่ยนแปลง	
			เพิ่ม/(ลด)	ร้อยละ
สินทรัพย์	70,055.9	68,765.2	(1,290.7)	(1.8)
หนี้สิน	32,116.5	29,847.3	(2,269.2)	(7.1)
ส่วนของผู้ถือหุ้น	37,939.4	38,917.9	978.5	2.6

สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 สินทรัพย์ลดลงร้อยละ 1.8 จากสิ้นปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจาก (1) เงินสดลดลงจากการให้เงินกู้ยืมแก่ XPCL เมื่อเดือนกุมภาพันธ์ 2566 การไถ่ถอนหุ้นกู้ที่ครบกำหนดของ NN2 เมื่อวันที่ 7 มีนาคม 2566 และ 30 กันยายน 2566 การจ่ายเงินปันผลของบริษัทเมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม 2566 และการไถ่ถอนหุ้นกู้ที่ครบกำหนดของบริษัทเมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2566 และ (2) การทยอยตัดค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ถาวรของบริษัทและบริษัทย่อย

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 หนี้สินรวมลดลงร้อยละ 7.1 จากสิ้นปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจาก

- การไถ่ถอนหุ้นกู้ครั้งที่ 1/2562 ของ NN2 เมื่อวันที่ 7 มีนาคม 2566 จำนวน 800 ล้านบาทและการไถ่ถอนหุ้นกู้ครั้งที่ 1/2563 ของ NN2 เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2566 จำนวน 400 ล้านบาท
- การชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินของ BIC
- การไถ่ถอนหุ้นกู้ครั้งที่ 1/2563 ของบริษัท เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2566 จำนวน 1,500 ล้านบาท โดยสุทธิตกกับการใช้ตั๋วสัญญาใช้เงิน (Promissory Note) ในการไถ่ถอนจำนวน 1,000 ล้านบาท
- หนี้สินอื่นลดลงจากการชำระเงินที่ได้รับจากการขายไฟฟ้าพลังงานส่วนเกิน (Excess Energy: EE) คืนให้กับ กฟผ. ในไตรมาส 1 ปี 2566 ภายหลังจากที่ NN2 เดินเครื่องเชิงพาณิชย์ครบ 10 ปีเมื่อเดือนธันวาคม 2565 ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 ส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 จากสิ้นปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากผลการดำเนินงานปี 2566 สุทธิตกกับการจ่ายเงินปันผลของบริษัท

การวิเคราะห์กระแสเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด 5,580.4 ล้านบาทลดลง 333.7 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 5.6 จากสิ้นปี 2565

งบกระแสเงินสดปี 2566	ล้านบาท
เงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน	4,177.9
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(325.4)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(4,179.6)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(6.6)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ	(333.7)

- เงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน ส่วนใหญ่มาจากกระแสเงินสดจากการดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย
- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน ส่วนใหญ่เกิดจากการให้เงินกู้ยืมแก่ XPCL
- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน ส่วนใหญ่เกิดจากการไถ่ถอนหุ้นกู้ที่ครบกำหนดชำระของ NN2 และของบริษัท การจ่ายดอกเบี้ยและเงินปันผลของบริษัทและบริษัทย่อย และการจ่ายคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินของ BIC

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

ความสามารถในการทำกำไร	2565	2566	เปลี่ยนแปลง
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	20.5	25.4	4.9
อัตรากำไรก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงิน ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA Margin) (%)	34.3	39.1	4.8
อัตรากำไรก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงิน ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย + ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม (EBITDA Margin including Share of Profit) (%)	53.0	47.0	(6.0)
อัตรากำไรสุทธิ (%)	21.3	13.4	(8.0)
กำไรต่อหุ้น (บาท)	0.300	0.180	(0.120)
ความสามารถในการชำระหนี้	ณ 31 ธ.ค. 2565	ณ 31 ธ.ค. 2566	เปลี่ยนแปลง
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม (เท่า)	0.85	0.77	(0.08)
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจ่ายสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม (เท่า) ⁽¹⁾	0.59	0.53	(0.06)
ความเพียงพอของสภาพคล่อง	ณ 31 ธ.ค. 2565	ณ 31 ธ.ค. 2566	เปลี่ยนแปลง
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	2.19	1.68	(0.51)

(1) คำนวณจาก (หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยทั้งหมด (ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่า) – เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว) / ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ซึ่งเป็นอัตราส่วนตามนิยามที่ระบุไว้ในข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้ของบริษัททุกชุด โดยบริษัทจะต้องดำรงอัตราส่วนดังกล่าวให้ไม่เกินกว่า 3:1 (สามต่อหนึ่ง) ณ วันสิ้นงวดบัญชีของไตรมาสที่สองและ ณ วันสิ้นสุดรอบปีบัญชีของแต่ละปี

ในปี 2566 อัตรากำไรขั้นต้น และ EBITDA Margin ปรับตัวสูงขึ้นโดยมีสาเหตุหลักมาจากค่าก๊าซธรรมชาติของ BIC ที่ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ขณะที่ EBITDA Margin ที่รวมส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมและอัตรากำไรสุทธิลดลง YoY สาเหตุหลักมาจากผลประกอบการของ XPCL ที่ลดลง YoY เป็นหลัก

อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ดีขึ้นจากสิ้นปี 2565 เล็กน้อย สาเหตุหลักมาจากการไถ่ถอนหุ้นกู้ครั้งที่ 1/2562 และครั้งที่ 1/2563 ของ NN2 การชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินของ BIC และการไถ่ถอนหุ้นกู้ครั้งที่ 1/2563 ของบริษัท ขณะที่อัตราส่วนสภาพคล่องปรับตัวลดลงจากสิ้นปี 2565 ส่วนใหญ่มาจากเงินสดลดลงจากการให้เงินกู้ยืมแก่ XPCL การไถ่ถอนหุ้นกู้ที่ครบกำหนดของ NN2 การจ่ายเงินปันผลของบริษัท และการไถ่ถอนหุ้นกู้ของบริษัท โดยในภาพรวมอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญของบริษัทยังอยู่ในเกณฑ์ที่ดี

ข้อมูลเกี่ยวกับ CKPower: บริษัทประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่าง ๆ 3 ประเภท จำนวน 14 แห่ง รวมขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 3,633 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย (1) โรงไฟฟ้าพลังน้ำ 3 แห่ง คือ โรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 2 ภายใต้ บริษัท ไฟฟ้า น้ำจืด 2 จำกัด (NN2) ซึ่งบริษัทถือหุ้น 46% (ถือผ่าน บริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด (SEAN)) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 615 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ ไชยะบุรี ภายใต้ บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) ซึ่งบริษัทถือหุ้น 42.5% ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 1,285 เมกะวัตต์ และ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ หลวงพระบาง ภายใต้ บริษัท หลวงพระบาง พาวเวอร์ จำกัด (LPCL) ซึ่งบริษัทถือหุ้น 50.0% ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 1,460 เมกะวัตต์ (2) โรงไฟฟ้าระบบโคเจนเนอเรชั่น 2 แห่ง ภายใต้ บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC) ซึ่งบริษัทถือหุ้นอยู่ 65% ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 238 เมกะวัตต์ และ (3) โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ 9 แห่ง ภายใต้ บริษัท บางเขนชัย จำกัด (BKC) ซึ่งบริษัทถือหุ้น 100% จำนวน 7 แห่ง ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 21 เมกะวัตต์ ภายใต้บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด (NRS) ซึ่งบริษัทถือหุ้น 30% จำนวน 1 แห่ง ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 6 เมกะวัตต์ และภายใต้บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด (CRS) ซึ่งบริษัทถือหุ้น 30% จำนวน 1 แห่ง ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 8 เมกะวัตต์