

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานสำหรับงบการเงินฉบับก่อนสอบทาน

ผลประกอบการเปรียบเทียบระหว่างครึ่งปีแรกปี 2560 กับครึ่งปีแรกปี 2559

ตั้งแต่ปี 2557 เป็นต้นไป มาตรฐานบัญชีของไทยได้นำมาตรฐานฉบับใหม่เกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงินมาบังคับใช้ ซึ่งโรงไฟฟ้าของบริษัท และบริษัทย่อยที่ได้รับผลกระทบจากการใช้มาตรฐานบัญชีดังกล่าวมีเพียงแห่งเดียว คือ โรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ขนาด 713 เมกะวัตต์ ของ บจ.โกลว์ ไอพีพี โดยรายการเปลี่ยนแปลงการบันทึกบัญชีที่สำคัญมีดังต่อไปนี้

- เปลี่ยนการบันทึกรายได้ค่าความพร้อมที่รับจาก กฟผ. เป็นการบันทึกรายได้จากสัญญาเช่าการเงิน และค่าตัดจำหน่ายลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน
 - เปลี่ยนการบันทึกสินทรัพย์ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ เป็นการบันทึกลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน และไม่มีการบันทึกค่าเสื่อมราคาเป็นค่าใช้จ่ายอีกต่อไป
- อย่างไรก็ตาม ในส่วนของค่าพลังงานไฟฟ้า ค่าเชื้อเพลิง และค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่นๆ ยังคงถูกบันทึกบัญชีด้วยวิธีการเดิม

สำหรับครึ่งปีแรกปี 2560 รายการปรับปรุงทางบัญชีที่สำคัญเพื่อสะท้อนการนำมาตรฐานบัญชีสัญญาเช่าการเงินมาใช้ (เมื่อเทียบกับการบันทึกบัญชีตามมาตรฐานเดิม) มีดังต่อไปนี้

- รายการปรับปรุงเพื่อรับรู้รายได้จากค่าความพร้อม (-604.9 ล้านบาท) และค่าเสื่อมราคา (+170.2 ล้านบาท) รวมจำนวนสุทธิ -434.7 ล้านบาท
- รายการปรับปรุงเพื่อรับรู้รายได้สัญญาเช่าการเงินจำนวนรวม +283.6 ล้านบาท
- รายการปรับปรุงเพื่อรับรู้รายได้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวนสุทธิ +30.2 ล้านบาท

รายได้

รายได้จากการจำหน่ายสินค้าและการให้บริการ (รวมรายได้อื่นๆ) สิ้นสุดวันที่ 30 เดือนมิถุนายน ปี 2560 ได้ปรับตัวลดลงร้อยละ 7.0 หรือจากจำนวน 28,127.5 ล้านบาทในครึ่งปีแรกปี 2559 เป็นจำนวน 26,149.0 ล้านบาทในครึ่งปีแรกปี 2560 ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยหลักต่อไปนี้

- รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ของ บจ.โกลว์ ไอพีพี ภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ จำนวน 1,420.3 ล้านบาทในครึ่งปีแรกปี 2560 ลดลงร้อยละ 8.6 จากจำนวน 1,554.5 ล้านบาทในครึ่งปีแรกปี 2559 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักมาจากค่าพลังงานไฟฟ้าที่ลดลง 101.6 ล้านบาท จากจำนวน 582.7 ล้านบาท เป็นจำนวน 481.2 ล้านบาท เนื่องมาจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ.ลดลง จากจำนวน 71.6 กิกะวัตต์ชั่วโมงเป็นจำนวน 17.9 กิกะวัตต์ชั่วโมง และค่าความพร้อมจ่ายปรับตัวลดลง 32.7 ล้านบาท หรือจากจำนวน 971.8 ล้านบาท เป็นจำนวน 939.1 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุมาจากอัตราค่าความพร้อมจ่ายที่ลดลง

อย่างไรก็ตาม เมื่อรวมผลจากการนำมาตรฐานบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงินมาใช้ รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ที่แสดงในงบการเงินจะประกอบไปด้วยรายได้จากสัญญาเช่าการเงินจำนวน 283.6 ล้านบาท และรายได้จากการขายจำนวน 815.4 ล้านบาท

- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ของโรงไฟฟ้าเกิดโค-วันภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ จำนวน 5,157.6 ล้านบาทในครึ่งปีแรกปี 2560 ลดลงร้อยละ 22.4 จากจำนวน 6,648.1 ล้านบาทในครึ่งปีแรกปี 2559 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักจากค่าพลังงานไฟฟ้าที่ลดลง เนื่องจากสัญญาการซื้อถ่านหินฉบับใหม่ที่ใช้ในเดือนกรกฎาคม 2559 และการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนระหว่างวันที่ 1 มกราคม ถึงวันที่ 5 กุมภาพันธ์ ซึ่งทำให้ปริมาณการจ่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ.ลดลงร้อยละ 14.9 หรือจากจำนวน 2,672.5 กิกะวัตต์ชั่วโมง เป็นจำนวน 2,273.4 กิกะวัตต์ชั่วโมง
- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวของ บจ.ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ จำนวน 468.4 ล้านบาทในครึ่งปีแรกปี 2560 เพิ่มขึ้นร้อยละ 23.2 หรือจากจำนวน 380.3 ล้านบาทในช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้ว การปรับตัวเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ.ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 24.5 หรือจาก 202.5 กิกะวัตต์ชั่วโมง เป็นจำนวน 252.1 กิกะวัตต์ชั่วโมง
- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็ก จำนวน 6,953.2 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 10.2 จากจำนวน 7,745.8 ล้านบาท การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักจากค่าพลังงานไฟฟ้าที่ลดลง เนื่องมาจากราคาก๊าซธรรมชาติปรับตัวลดลงร้อยละ 6.8 และปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ.ลดลงร้อยละ 3.4 ในขณะที่ราคาถ่านหินปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.8
- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม จำนวน 7,849.9 ล้านบาท ในครึ่งปีแรกปี 2560 ลดลงร้อยละ 1.9 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้ว การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงร้อยละ 5.6 แม้ว่าปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9
- ยอดจำหน่ายไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม จำนวน 3,586.9 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 2.6 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักจากราคาจำหน่ายไอน้ำที่ลดลงร้อยละ 6.6 เนื่องมาจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลง ในขณะที่ยอดจำหน่ายไอน้ำปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2
- ยอดจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆ จำนวน 217.9 ล้านบาทในครึ่งปีแรกปี 2560 และจำนวน 231.4 ล้านบาทในช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน
- สำหรับครึ่งปีแรกปี 2560 บริษัทฯมีรายได้อื่นๆ จำนวน 1,063.4 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น 581.5 ล้านบาท โดยในครึ่งปีแรกปี 2560 ได้มีการบันทึกเงินชดเชยจากประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของโรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน จำนวน 291.9 ล้านบาท ในขณะที่มีการบันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 348.7 และ 562.0 ล้านบาทในครึ่งปีแรกปี 2559 และ 2560 ตามลำดับ

ต้นทุนขาย

ต้นทุนขายได้ปรับตัวลดลงร้อยละ 5.4 เป็นจำนวน 18,482.6 ล้านบาทในครึ่งปีแรกปี 2560 หรือจากจำนวน 19,531.2 ล้านบาทในช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้ว ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยหลักต่อไปนี้

ต้นทุนค่าเชื้อเพลิง

- ต้นทุนเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติของธุรกิจไอพีพี จำนวน 476.5 ล้านบาท ลดลงจากจำนวน 515.3 ล้านบาท การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลงและปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่ลดลง
- ต้นทุนเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ จำนวน 9,683.1 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 8.3 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่ลดลงและราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง
- ต้นทุนเชื้อเพลิงถ่านหินของธุรกิจไอพีพี จำนวน 2,026.3 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 24.3 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักจาก ปริมาณการใช้ถ่านหินที่ลดลง เนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงไฟฟ้าเคเคไอ-วัน
- ต้นทุนเชื้อเพลิงถ่านหินของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ จำนวน 1,497.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 23.9 การปรับตัวเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักจากปริมาณการใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้น และราคาถ่านหินเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น

ต้นทุนซ่อมบำรุง

- ต้นทุนซ่อมบำรุงของธุรกิจไอพีพี ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 232.7 ล้านบาท หรือจากจำนวน 316.5 ล้านบาท เป็นจำนวน 549.3 ล้านบาท การปรับตัวเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลัก โรงไฟฟ้าเคเคไอ-วันได้มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนในครึ่งปีแรกของปี 2560
- ต้นทุนซ่อมบำรุงของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ปรับตัวลดลงร้อยละ 16.7 หรือจากจำนวน 693.5 ล้านบาท เป็นจำนวน 577.6 ล้านบาท การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักมาจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำในครึ่งปีแรกปี 2560 น้อยกว่าในครึ่งปีแรกปี 2559

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 หรือ 18.0 ล้านบาท จากจำนวน 334.1 ล้านบาทในครึ่งปีแรกปี 2559 เป็นจำนวน 352.1 ล้านบาทในครึ่งปีแรกปี 2560

ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินปรับตัวลดลงร้อยละ 4.0 หรือจากจำนวน 1,284.3 ล้านบาทในครึ่งปีแรกปี 2559 เป็นจำนวน 1,233.1 ล้านบาทในครึ่งปีแรกปี 2560 โดยต้นทุนทางการเงินหลักประกอบด้วยดอกเบี้ยจ่ายและค่าธรรมเนียมทางการเงิน ทั้งนี้การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมที่ลดลง

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้**ภาษีเงินได้**

ภาษีเงินได้ประกอบด้วย 2 ส่วน คือ (ก) ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และ (ข) ผลต่างสุทธิของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (รายได้/ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี)

(ก) ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน

ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันในครึ่งปีแรกปี 2560 จำนวน 558.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 90.5 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 19.3 จากจำนวน 468.3 ล้านบาทในครึ่งปีแรกปี 2559 โดยมีสาเหตุหลักมาจากในครึ่งปีแรกปี 2560 บริษัทฯมีการบันทึกเงินชดเชยจากประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของโรงไฟฟ้าเคเคไอ-วัน ซึ่งรายได้ดังกล่าวเป็นรายได้ที่ต้องเสียภาษี

(ข) ผลต่างสุทธิของสินทรัพย์/หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (รายได้/ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี)

ในครึ่งปีแรกปี 2560 บริษัทฯมีการบันทึกหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี) จำนวน 22.5 ล้านบาท ซึ่งรวมผลจากการปรับการบันทึกรายได้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของ บจ. โกลว์ ไอพีพี ภายใต้มาตรฐานบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงินจำนวน 30.2 ล้านบาท ในขณะที่ครึ่งปีแรกปี 2559 บริษัทฯมีการบันทึกหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี) จำนวน 59.0 ล้านบาท ซึ่งรวมผลจากการปรับการบันทึกรายได้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของ บจ. โกลว์ ไอพีพี ภายใต้มาตรฐานบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงินจำนวน 36.3 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย

ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยมีผลกำไร จำนวน 917.9 ล้านบาท และ 766.4 ล้านบาท ในครึ่งปีแรกปี 2559 และปี 2560 ตามลำดับ

กำไรสุทธิ

กำไรสุทธิลดลงร้อยละ 14.4 หรือจากจำนวน 5,525.6 ล้านบาท ในครึ่งปีแรกปี 2559 เป็นจำนวน 4,727.8 ล้านบาท ในครึ่งปีแรกปี 2560 อย่างไรก็ตามกำไรไม่รวมผลจากการเปลี่ยนแปลงการบันทึกบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงินของโรงไฟฟ้า โกลว์ ไอพีพี กำไรสุทธิจะมีจำนวนทั้งสิ้น 5,663.4 ล้านบาท และ 4,842.6 ล้านบาทในครึ่งปีแรกปี 2559 และปี 2560 ตามลำดับ

กำไร / ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ

บริษัทมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 348.7 ล้านบาท และ 562.0 ล้านบาท ในครึ่งปีแรกของปี 2559 และ ปี 2560 ตามลำดับ ทั้งนี้ความผันผวนจากกำไรหรือขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนนี้มีสาเหตุหลักจากเงินคู่สกุลเหรียญสหรัฐ¹

Normalized Net Profit¹

ในครึ่งปีแรกปี 2560 บริษัทมี Normalized Net Profit จำนวน 4,539.3 ล้านบาท ซึ่งไม่รวมถึงผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 369.6² ล้านบาท ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 51.3³ ล้านบาท และผลของรายการปรับปรุงตามมาตรฐานบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงินของบจ. โกลว์ ไอพีพี โดย Normalized Net Profit ปรับตัวลดลงร้อยละ 17.7 หรือจากจำนวน 5,515.6 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2559 ซึ่ง Normalized Net Profit นี้ใช้เป็นแนวทางในการกำหนดการจ่ายเงินปันผล

.....
นายปจวิช พงษ์ศิริวิทย์
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการเงิน

¹ คำนิยามของ Normalized Net Profit ได้ปรับเปลี่ยนเป็น "กำไรสุทธิก่อนรวมกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ และ รายได้/ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี" ตั้งแต่ไตรมาส 1 ปี 2556

² ไม่รวมกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิในสัดส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย

³ ไม่รวมรายได้/ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในสัดส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย