

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

ภาพรวม

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและผู้ให้บริการด้านสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมในภาคเอกชนรายใหญ่ที่สุดแห่งหนึ่งในประเทศไทยและประเทศเพื่อนบ้าน โดยประกอบธุรกิจในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration Facilities) (โดยโรงไฟฟ้าเกือบทั้งหมดดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก) ธุรกิจหลักของบริษัทคือ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ในเขต MIE¹ และ SEIP² ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 บริษัทมีกำลังผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น 3,207 เมกะวัตต์และมีกำลังผลิตไอน้ำทั้งสิ้น 1,206 ตันต่อชั่วโมง

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

- เปลี่ยนการบันทึกรายได้ค่าความพร้อมที่รับจาก กฟผ. เป็นการบันทึกรายได้จากสัญญาเช่าการเงิน และค่าตัดจำหน่ายลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน
- เปลี่ยนการบันทึกสินทรัพย์ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ เป็นการบันทึกลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน และไม่มีกรบันทึกค่าเสื่อมราคาเป็นค่าใช้จ่ายอีกต่อไป

อย่างไรก็ตามค่าพลังงานไฟฟ้า ค่าเชื้อเพลิง และค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่นๆ ยังคงถูกบันทึกบัญชีด้วยวิธีการเดิม

สำหรับไตรมาสแรกปี 2558 รายการปรับปรุงทางบัญชีที่สำคัญเพื่อสะท้อนการนำมาตรฐานบัญชีสัญญาเช่าการเงินมาใช้ (เมื่อเทียบกับการบันทึกบัญชีตามมาตรฐานเดิม) มีดังต่อไปนี้

- รายการปรับปรุงเพื่อหักรับรายได้จากค่าความพร้อม (-455.1 ล้านบาท) และค่าเสื่อมราคา (+83.9 ล้านบาท) รวมจำนวนสุทธิ -371.1 ล้านบาท
- รายการปรับปรุงเพื่อรับรายได้สัญญาเช่าการเงินจำนวนรวม +198.4 ล้านบาท รายการปรับปรุงเพื่อรับรายได้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวนสุทธิ +29.0 ล้านบาท

จากเหตุผลข้างต้น บริษัทมีกำไรสุทธิในไตรมาสแรกปี 2558 ภายใต้มาตรฐานบัญชีใหม่จำนวน 2,182.7 ล้านบาท อย่างไรก็ตามบริษัทมี Normalized Net Profit³ จำนวน 2,286.2 ล้านบาท (ซึ่งไม่รวมถึงผลของรายการปรับปรุงตามมาตรฐานบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงิน และบริษัทใช้ Normalized Net Profit เป็นแนวทางกำหนดการจ่ายเงินปันผล) โดย Normalized Net Profit ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.1 หรือจากจำนวน 2,075.8 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557

รายได้

บริษัทมีรายได้หลักจากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ การผลิตน้ำบริสุทธิ์ (Clarified Water) น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Deminerlized Water) และน้ำเย็น (Chilled Water) ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมใน MIE และ SEIP ตารางต่อไปนี้แสดงรายได้ของบริษัทแบ่งตามแหล่งรายได้

รายได้	รายได้					
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 มีนาคม					
	2558		2557		ผลต่าง	
(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	
รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์						
กระแสไฟฟ้า						
จำหน่ายให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่	3,997.4	24.8	6,784.0	36.9	(2,786.6)	(41.1)
จำหน่ายให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก	4,427.4	27.4	4,320.3	23.5	107.1	2.5
จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม	4,273.6	26.5	4,303.4	23.4	(29.8)	(0.7)
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน(บจ. โกลว์ ไอพีพี)	198.4	1.2	544.5	3.0	(346.1)	(63.6)
รวม.....	12,896.9	80.0	15,952.2	86.7	(3,055.3)	(19.2)
ไอน้ำ	1,998.8	12.4	2,063.6	11.2	(64.8)	(3.1)
ผลิตภัณฑ์อื่นๆ.....	114.5	0.7	110.5	0.6	4.1	3.7
รวม.....	15,010.2	93.1	18,126.3	98.5	(3,116.1)	(17.2)
รายได้อื่นๆ	1,120.9	6.9	277.8	1.5	843.1	>100
รวมรายได้.....	16,131.0	100.0	18,404.1	100.0	(2,273.0)	(12.4)

รายได้ของบริษัทส่วนหนึ่งขึ้นอยู่กับปริมาณไฟฟ้าและสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมที่ผลิตและจำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมใน MIE และ SEIP

¹ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง (Map Ta Phut Industrial Estate, Rayong Province)

² เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค อำเภอบลวกแดง จังหวัดระยอง (Siam Eastern Industrial Park, Rayong Province)

³ ปรับเปลี่ยนนิยามของ Normalized Net Profit เป็นกำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิและรายได้หรือค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

⁴ ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ กฟผ. ประกอบด้วยค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment) และค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ในขณะที่ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประกอบด้วยค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment) และค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)

ตารางต่อไปนี้แสดงปริมาณไฟฟ้าและสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมที่บริษัทจำหน่ายได้ในช่วงระยะเวลาที่ระบุไว้

	ปริมาณขาย			
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 มีนาคม			
	2558	2557	ผลต่าง	ร้อยละ
การจัดส่งไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง)				
จัดส่งให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่.....	1,505.7	2,634.7	(1,129.0)	(42.9)
จัดส่งให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก.....	1,339.3	1,266.8	72.4	5.7
จัดส่งให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม.....	1,247.2	1,264.7	(17.5)	(1.4)
รวม.....	4,141.4	5,166.2	(1,074.0)	(20.8)
ไอน้ำ (พันตัน).....	1,761.7	1,837.2	(75.5)	(4.1)
น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (พันลูกบาศก์เมตร).....	3,129.6	3,043.8	85.8	2.8
น้ำเย็น (พันตันความเย็น).....	2,952.3	3,367.0	(414.7)	(12.3)

รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์

การจำหน่ายไฟฟ้าให้กฟผ.

บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า¹ โดยปัจจุบันบริษัทเป็นคู่สัญญากับ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์รวมแล้ว 3 ฉบับ โดยมีกำลังผลิตรวมตามสัญญาเท่ากับ 1,373 เมกะวัตต์ตั้งอยู่ในประเทศไทย และอีก 128 เมกะวัตต์อยู่ในประเทศลาว ซึ่งจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จำนวน 126 เมกะวัตต์และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) จำนวน 2 เมกะวัตต์ และบริษัทยังมีคู่สัญญาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก รวม 11 ฉบับ และคู่สัญญาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก รวม 1 ฉบับ (โกลว์ พลังงาน โซลาร์) รวมเป็นปริมาณไฟฟ้าทั้งสิ้น 844 เมกะวัตต์ และ 1.55 เมกะวัตต์ ตามลำดับ

การจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรม

บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายไฟฟ้า โดย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 75 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 58 ราย รวมเป็นปริมาณไฟฟ้าทั้งสิ้น 739 เมกะวัตต์

การจำหน่ายไอน้ำ

บริษัทจำหน่ายไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายไอน้ำ โดย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 30 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 21 ราย รวมเป็นปริมาณไอน้ำทั้งสิ้น 1,170 ตันต่อชั่วโมง

การจำหน่ายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

บริษัทจำหน่ายน้ำบริสุทธิ์ (Clarified Water) และน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม ภายใต้สัญญาจำหน่ายน้ำ โดย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรม 15 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 9 ราย รวมเป็นปริมาณน้ำทั้งสิ้น 1,668 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

การจำหน่ายน้ำเย็น

บริษัทจำหน่ายน้ำเย็น (Chilled Water) ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายน้ำเย็น โดย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายน้ำเย็นกับลูกค้าอุตสาหกรรม 2 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 2 ราย รวมเป็นปริมาณน้ำเย็นทั้งสิ้น 2,050 ตันความเย็น

¹ ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่กฟผ. ประกอบด้วยค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment) และค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ในขณะที่ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประกอบด้วยค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment) และค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)

ค่าใช้จ่าย

ค่าใช้จ่ายของบริษัท ประกอบด้วยต้นทุนขายและค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร ตารางต่อไปนี้แสดงรายละเอียดของค่าใช้จ่ายตามจำนวนและอัตราร้อยละต่อค่าใช้จ่ายทั้งหมดสำหรับระยะเวลาที่ได้ระบุไว้

	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 มีนาคม					
	2558		2557		ผลต่าง	
	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
ต้นทุนขาย						
เชื้อเพลิง						
ก๊าซธรรมชาติ.....	7,872.7	63.4	9,602.9	65.7	(1,730.2)	(18.0)
ถ่านหิน.....	1,778.5	14.3	2,507.9	17.2	(729.4)	(29.1)
น้ำมันดีเซล.....	35.1	0.3	28.1	0.2	7.0	25.1
ค่าบำรุงรักษา.....	739.9	6.0	411.5	2.8	328.3	79.8
ค่าเสื่อมราคา / การตัดจำหน่ายสินทรัพย์.....	1,107.7	8.9	1,141.8	7.8	(34.0)	(3.0)
อื่นๆ.....	748.1	6.0	740.1	5.1	8.0	1.1
รวมต้นทุนขาย.....	12,281.9	98.9	14,432.3	98.7	(2,150.3)	(14.9)
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร						
ค่าเสื่อมราคา / การตัดจำหน่ายสินทรัพย์.....	7.4	0.1	7.8	0.1	(0.5)	(5.8)
ค่าใช้จ่ายทั่วไป.....	127.8	1.0	178.3	1.2	(50.6)	(28.4)
รวมค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร.....	135.2	1.1	186.2	1.3	(51.0)	(27.4)
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ.....	1.7	0.0	1.7	0.0	(0.1)	(5.3)
รวมค่าใช้จ่าย.....	12,418.7	100.0	14,620.2	100.0	(2,201.4)	(15.1)

ตารางต่อไปนี้แสดงรายละเอียดต้นทุนของโรงไฟฟ้าของ ธุรกิจไอพีพี เปรียบเทียบกับต้นทุนขายของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration)

	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 มีนาคม					
	2558		2557		ผลต่าง	
	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
ธุรกิจไอพีพี						
ก๊าซธรรมชาติ.....	1,265.0	36.9	2,846.8	52.5	(1,581.8)	(55.6)
ถ่านหิน.....	1,114.3	32.5	1,806.0	33.3	(691.7)	(38.3)
น้ำมันดีเซล.....	35.1	1.0	26.9	0.5	8.1	30.2
ค่าบำรุงรักษา.....	388.5	11.3	62.7	1.2	325.8	>100
ค่าเสื่อมราคา / การตัดจำหน่ายสินทรัพย์.....	420.0	12.3	453.8	8.4	(33.8)	(7.4)
อื่นๆ.....	202.1	5.9	224.3	4.1	(22.2)	(9.9)
รวมต้นทุนขาย.....	3,425.0	100.0	5,420.6	100.0	(1,995.6)	(36.8)
โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ						
ก๊าซธรรมชาติ.....	6,607.7	74.6	6,756.1	75.0	(148.4)	(2.2)
ถ่านหิน.....	664.2	7.5	701.9	7.8	(37.7)	(5.4)
น้ำมันดีเซล.....	-	-	1.1	0.01	(1.1)	(100.0)
ค่าบำรุงรักษา.....	351.4	4.0	348.8	3.9	2.6	0.7
ค่าเสื่อมราคา / การตัดจำหน่ายสินทรัพย์.....	687.7	7.8	688.0	7.6	(0.3)	(0.0)
อื่นๆ.....	546.0	6.2	515.8	5.7	30.2	5.9
รวมต้นทุนขาย.....	8,857.0	100.0	9,011.7	100.0	(154.7)	(1.7)

หมายเหตุ

- (1) ต้นทุนขายของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่แสดงไว้ในตารางข้างต้น เป็นผลประกอบการรวมของบริษัทหักด้วยผลประกอบการ ของ บจ. โกลว์ ไอพีพี, บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะและ บจ. เกิดโค-วัน ดังนั้น ข้อมูลบางส่วนในตารางจึงเป็นผลจากการดำเนินงานธุรกิจซึ่งมิใช่จากการประกอบโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำโดยตรง อย่างไรก็ตาม จำนวนเงินซึ่งมาจากการดำเนินธุรกิจดังกล่าวมีจำนวนไม่มากนัก

ต้นทุนขาย

เชื้อเพลิง

บริษัทใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ต้นทุนก๊าซธรรมชาตินับเป็นต้นทุนขายในการดำเนินงานหลักของบริษัท โดยบริษัทมีค่าใช้จ่ายจากการจัดซื้อก๊าซธรรมชาติคิดเป็นร้อยละ 63.4 ของค่าใช้จ่ายรวมของบริษัทในไตรมาสแรกปี 2558

ตารางต่อไปนี้จะแสดงต้นทุนเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติสำหรับระยะเวลาที่ระบุไว้

ต้นทุนเฉลี่ย (Average Effective Cost) ของก๊าซธรรมชาติ⁽¹⁾

	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 มีนาคม			
	2558	2557	ผลต่าง	
	(บาท/ล้านบีทียู)	(บาท/ล้านบีทียู)	(บาท/ล้านบีทียู)	(ร้อยละ)
ต้นทุนเฉลี่ย				
ของโกลว์ ไอพีพี ⁽²⁾	355.9	316.8	39.1	12.3
ของโรงผลิตไฟฟ้าและไอน้ำร่วมกัน ⁽³⁾	329.7	326.4	3.3	1.0

หมายเหตุ

- (1) ต้นทุนเฉลี่ยไม่ใช่ราคาซื้อขายจริงของบริษัท แต่คำนวณโดยนำต้นทุนก๊าซธรรมชาติทั้งหมดหารด้วยปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ทั้งหมดของโรงไฟฟ้าในช่วงระยะเวลาที่ระบุไว้
- (2) ต้นทุนเฉลี่ยนับรวมต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับค่าขนส่งก๊าซผ่านท่อ (อัตราค่าผ่านท่อ Tdc1) โดยในไตรมาสแรกปี 2558 โรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีพีมีปริมาณการจำหน่ายให้แก่กฟผ. ที่น้อยจนทำให้ปริมาณการใช้ก๊าซต่ำกว่าปริมาณขั้นต่ำตามสัญญา (Contractual Delivery Capacity) จึงทำให้ราคาต้นทุนเฉลี่ยเพิ่มสูงขึ้น แม้ว่าราคาก๊าซจะคงที่ก็ตาม
- (3) ต้นทุนเฉลี่ย (Blended Rate) โดยหลักแสดงถึงราคาก๊าซธรรมชาติที่ชำระให้กับบมจ. ปตท. (1) โดยโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัทสำหรับก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าให้กับกฟผ. และให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม (2) สำหรับก๊าซธรรมชาติที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับหม้อต้มผลิตไอน้ำ (Boilers) ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม ทั้งนี้ราคาก๊าซธรรมชาติใน (1) และ (2) มีอัตราต่างกัน

บริษัทมีค่าใช้จ่ายจากการจัดซื้อถ่านหินคิดเป็นร้อยละ 14.3 ของค่าใช้จ่ายรวมในไตรมาสแรกปี 2558

ตารางต่อไปนี้จะแสดงต้นทุนเฉลี่ยในการจัดซื้อถ่านหินสำหรับระยะเวลาที่ระบุไว้

ต้นทุนเฉลี่ย (Average Cost)⁽¹⁾ ของถ่านหิน

	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 มีนาคม			
	2558	2557	ผลต่าง	
	(เหรียญสหรัฐต่อตัน)	(เหรียญสหรัฐต่อตัน)	(เหรียญสหรัฐต่อตัน)	(ร้อยละ)
ธุรกิจไอพีพี				
ราคาถ่านหินอ้างอิง ⁽²⁾ (6,322 กิโลแคลอรีต่อกิโลกรัม) ^(AR)	96.8	105.0	(8.2)	(7.8)
ค่าขนส่ง ⁽³⁾	7.9	13.6	(5.7)	(42.1)
โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ				
ราคาถ่านหินอ้างอิง ⁽²⁾ (6,700 กิโลแคลอรีต่อกิโลกรัม) ^(AD)	76.2	87.9	(11.7)	(13.3)
ค่าขนส่ง ⁽³⁾	7.9	8.8	(0.9)	(10.4)

หมายเหตุ

- (1) ต้นทุนเฉลี่ยไม่รวมต้นทุนของ Biomass
- (2) ไม่ใช่ราคาถ่านหินจริง แต่เป็นราคาอ้างอิงเพื่อแสดงการเคลื่อนไหวของราคาถ่านหินสำหรับระยะเวลาที่ระบุไว้ ส่วนราคาถ่านหินจริงเปลี่ยนแปลงตามกลไกการปรับราคาตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายถ่านหิน
- (3) รวมถึงค่าขนส่งและประกันภัยที่เกิดขึ้นจริง

ปัจจัยหลักที่มีผลต่อค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิงของบริษัทคือ ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่บริษัทผลิตได้และประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำดังกล่าว

ตารางต่อไปนี้แสดงระดับพลังงานการผลิต (Energy Production Levels) และอัตราการใช้ความร้อน (Heat Rates) ของโรงไฟฟ้าของบริษัทสำหรับระยะเวลาที่ระบุไว้

	ปริมาณการผลิตและอัตราการใช้ความร้อน ⁽¹⁾	
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 มีนาคม	
	2558	2557
โรงไฟฟ้า โกลว์ ไอพีพี		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง).....	510	1,291
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV).....	3,559,248	8,989,954
อัตราการใช้ความร้อน (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)...	6,982	6,963
โรงไฟฟ้า เกิดโค-วัน		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง).....	904	1,273
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV).....	8,037,323	11,339,446
อัตราการใช้ความร้อน (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)...	8,889	8,907
โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (MIE)⁽¹⁾		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้าที่จัดสรร (กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า) ⁽²⁾		
โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ.....	2,093	2,085
โรงไฟฟ้าถ่านหิน.....	603	558
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV)		
โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ.....	16,908,564	17,302,894
โรงไฟฟ้าถ่านหิน.....	6,272,537	5,726,218
อัตราการใช้ความร้อนจัดสรร (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)		
โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ.....	8,080	8,297
โรงไฟฟ้าถ่านหิน ⁽³⁾	10,396	10,302
โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนและไอน้ำ (SEIP)		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง) ⁽²⁾	375	410
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV).....	3,087,543	3,369,904
อัตราการใช้ความร้อน (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)...	8,230	8,210

หมายเหตุ

- (1) แสดงถึงอัตราการใช้ความร้อน "จัดสรร" ซึ่งถือเป็นอัตราการใช้ความร้อนรวมของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัท โดยคำนวณจากปริมาณพลังงานจากเชื้อเพลิงที่ใช้ทั้งหมดของโรงงานในระยะเวลาหนึ่งหารด้วยพลังงานที่ผลิตได้ทั้งหมดในระยะเวลาเดียวกัน ซึ่งไม่สามารถคำนวณค่าได้โดยง่าย โดยเฉพาะอย่างยิ่งในกรณีโรงไฟฟ้าแบบพลังงานความร้อนร่วมจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหินของโกลว์ เอสพีพี 2/โกลว์เอสพีพี 3 ซึ่งบริษัทถั่วเฉลี่ยพลังงานไอน้ำและพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตโดยโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 3 โดยนับเป็นการผลิตโดยใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน การคำนวณเช่นนี้ยึดหลักปริมาณพลังงานที่ผลิตได้จากแหล่งพลังงานแต่ละชนิดต่อพลังงานที่ใช้สำหรับโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 3 ทั้งหมด ซึ่งบริษัทจำเป็นต้องใช้โดยฟิสิกส์และสมมติฐานที่ตั้งขึ้นประกอบในการคำนวณ (2) รวมถึงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำและน้ำเย็น (ถ้ามี) ทั้งนี้ ไอน้ำและน้ำเย็น (ถ้ามี) ถูกปรับใช้หน่วยเมกะวัตต์ที่ค่าพลังงานไฟฟ้าเทียบเท่า
- (3) อัตราการใช้ความร้อนที่แสดงในตารางส่วนนี้มีการรวมปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ใช้เริ่มเดินเครื่องและส่วนผสมของชีวมวล (Biomass) เข้าไว้ในอัตราการใช้ความร้อนจากถ่านหินด้วย

ผลประกอบการเปรียบเทียบ

ระหว่างไตรมาสแรกปี 2558 กับ ไตรมาสแรกปี 2557

รายได้

รายได้จากการจำหน่ายสินค้าและการให้บริการ(รวมรายได้อื่นๆ) ได้ปรับตัวลดลงร้อยละ 12.4 เป็นจำนวน 16,131.0 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558 จากจำนวน 18,404.1 ล้านบาท ในไตรมาสแรกปี 2557 ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยต่อไปนี้

- รายได้รับจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ของ บจ.โกลว์ ไอพีพี ภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ปรับตัวลดลงร้อยละ 47.5 หรือจากจำนวน 3,674.7 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 1,928.7 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุจากค่าความพร้อมจ่ายและปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ลดลง โดยในไตรมาสแรกปี 2558 ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ลดลงร้อยละ 60.5 หรือจากจำนวน 1,291 กิกะวัตต์ชั่วโมงเป็นจำนวน 510 กิกะวัตต์ชั่วโมง

อย่างไรก็ตาม เมื่อรวมผลจากการนำมาตราฐานบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงินมาใช้ รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ที่แสดงในงบการเงินจะประกอบไปด้วยรายได้จากสัญญาเช่าการเงินจำนวน 198.4 ล้านบาท และรายได้จากการขายจำนวน 1,473.7 ล้านบาท

- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ของโรงไฟฟ้าเกิดโค-วันที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ขนาด 660 เมกะวัตต์ ปรับตัวลดลงร้อยละ 31.7 หรือจากจำนวน 3,443.8 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 2,350.4 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักจากการซ่อมบำรุงตามแผนระหว่างไตรมาส(วันที่ 1 มกราคมถึงต้นเดือนกุมภาพันธ์ปี 2558) ซึ่งเป็นผลให้ค่าความพร้อมจ่ายและปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ลดลง โดยในไตรมาสแรกปี 2558 ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ลดลงร้อยละ 26.9 หรือจากจำนวน 1,227 กิกะวัตต์ชั่วโมงเป็นจำนวน 897 กิกะวัตต์ชั่วโมง

- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. และรัฐวิสาหกิจไฟฟาลาวของ บจ.ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ปรับตัวลดลงร้อยละ 15.8 หรือจากจำนวน 205.8 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 173.3 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักจากที่ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ที่ลดลง โดยในไตรมาสแรกปี 2558 มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และรัฐวิสาหกิจไฟฟาลาว ลดลงร้อยละ 16.4 หรือจากจำนวน 119 กิกะวัตต์ชั่วโมง เป็นจำนวน 99 กิกะวัตต์ชั่วโมง

- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 หรือจากจำนวน 4,320.3 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 4,427.4 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558 การปรับตัวเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่โรงไฟฟ้าบางหน่วยผลิตได้มีการซ่อมบำรุงรักษาตามแผนในไตรมาสแรกปี 2557 โดยในไตรมาสแรกปี 2558 มีค่าพลังงานไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 เนื่องจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 และราคาก๊าซเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0

- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ปรับตัวลดลงร้อยละ 0.7 หรือจากจำนวน 4,303.4 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 4,273.6 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่ลดลง โดยในไตรมาสแรกปี 2558 มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ลดลงร้อยละ 1.4 หรือจากจำนวน 1,265 กิกะวัตต์ชั่วโมง เป็นจำนวน 1,247 กิกะวัตต์ชั่วโมง แม้ว่าอัตราค่าไฟฟ้าจะสูงขึ้นร้อยละ 0.7

- ยอดจำหน่ายไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำปรับตัวลดลงร้อยละ 3.1 หรือจากจำนวน 2,063.6 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 1,998.8 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุจากปริมาณการจำหน่ายไอน้ำลดลงร้อยละ 4.2

- รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 หรือจากจำนวน 110.5 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 114.5 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558 โดยมีสาเหตุหลักจากปริมาณการจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น

รายได้อื่นประกอบด้วย ดอกเบี้ยรับ และอื่น ๆ

บริษัทมีรายได้จากดอกเบี้ยรับลดลงจำนวนร้อยละ 5.0 หรือจากจำนวน 11.9 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 11.3 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558 โดยดอกเบี้ยรับส่วนใหญ่มาจากดอกเบี้ยจากเงินสดที่อยู่ในรูปของเงินฝาก ตราสาร และบัญชีสำรองตามสัญญาเงินกู้โครงการ

ในไตรมาสแรกปี 2558 บริษัทมีรายได้อื่นๆจำนวน 1,109.6 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นจำนวน 843.7 ล้านบาท จากจำนวน 265.9 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 ในไตรมาสแรกปี 2558 บริษัทมีเงินชดเชยจากความล่าช้าของการก่อสร้างของโรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน จำนวน 729.8 ล้านบาท และมีเงินชดเชยจากประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของโรงไฟฟ้าซีเอฟพี 3 จำนวน 250.0 ล้านบาทที่ได้บันทึกไว้ในเดือนมีนาคมปี 2558

อย่างไรก็ตาม ในไตรมาสแรกปี 2558 บริษัทมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 109.4 ล้านบาท ในขณะที่ไตรมาสแรกปี 2557 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 191.2 ล้านบาท โดยผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนนี้มีสาเหตุหลักมาจากเงินสกุลเหรียญสหรัฐของ บจ. โกลว์ ไอพีพี, บจ.เกิดโค-วัน และ บจ.ไฟฟ้า ห้วยเหาะ¹ ซึ่งจะชำระคืนโดยอาศัยรายได้จากยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ที่อยู่ในสกุลเหรียญสหรัฐ และที่มีการอ้างอิงกับเงินสกุลเหรียญสหรัฐฯ

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น รายได้ทั้งหมดปรับตัวลดลงร้อยละ 12.4 หรือจากจำนวน 18,404.1 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 16,131.0 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558

¹งบการเงินของบจ.ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ถูกจัดทำในรูปสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ และได้บันทึกรวมในงบการเงินรวมของบริษัทฯ ที่แสดงในสกุลเงินบาท

ค่าใช้จ่าย

ต้นทุนขายปรับตัวลดลงร้อยละ 14.9 หรือจากจำนวน 14,432.3 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 12,281.9 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558 ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยต่อไปนี้

ธุรกิจไอพีพี

- ต้นทุนเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติของธุรกิจไอพีพี จาก บจ. โกลว์ ไอพีพี ปรับตัวลดลงร้อยละ 55.6 หรือจากจำนวน 2,846.8 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 1,265.0 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุจากปริมาณการใช้เชื้อเพลิงลดลง ร้อยละ 60.4 เนื่องมาจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ.ที่ลดลง แม้อัตราค่ากำขจะปรับตัวสูงก็ตาม
- ต้นทุนถ่านหินของ ธุรกิจไอพีพี จาก บจ. เกิดโค-วัน ปรับตัวลดลงร้อยละ 38.3 หรือจากจำนวน 1,806.0 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 1,114.3 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักจากปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตลดลง เนื่องมาจากการขายไฟฟ้าให้แก่กฟผ.ลดลงของโรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน จากการซ่อมบำรุงตามแผนและราคาถ่านหินเฉลี่ยที่ลดลง
- ต้นทุนเชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลของ ธุรกิจไอพีพี ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 30.2 หรือจากจำนวน 26.9 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 35.1 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558
- ต้นทุนซ่อมบำรุง ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 325.8 ล้านบาท หรือจากจำนวน 62.7 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 388.5 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558 การปรับตัวเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักเนื่องมาจากค่าซ่อมบำรุงรักษาตามแผนของ เกิดโค-วัน
- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ปรับตัวลดลงร้อยละ 7.4 หรือจากจำนวน 453.8 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 420.0 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558
- ต้นทุนขายอื่น ปรับตัวลดลงร้อยละ 9.9 หรือจากจำนวน 224.3 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 202.1 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558 ทั้งนี้ต้นทุนขายอื่น ๆ ที่ใช้ในการผลิตส่วนใหญ่ประกอบด้วยต้นทุนน้ำ สารเคมี และค่าใช้จ่ายประจำทั่วไป รวมไปถึงเงินจ่ายเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า

โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration)

- ต้นทุนเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติปรับตัวลดลงร้อยละ 2.2 หรือจากจำนวน 6,756.1 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 6,607.7 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักจากปริมาณการใช้เชื้อเพลิงที่ลดลงร้อยละ 3.2 เนื่องมาจากค่าลดลงของปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ
- ต้นทุนเชื้อเพลิงถ่านหินปรับตัวลดลงร้อยละ 5.4 หรือจากจำนวน 701.9 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 664.2 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักมาจากราคาถ่านหินเฉลี่ย (FOB) ลดลงร้อยละ 13.3 หรือจาก 76.2 ดอลลาร์สหรัฐต่อตันเป็น 87.9 ดอลลาร์สหรัฐต่อตัน ในขณะที่ราคาถ่านหินอ้างอิงลดลงร้อยละ 13.3 หรือจาก 94.1 ดอลลาร์สหรัฐต่อตันเป็น 81.5 ดอลลาร์สหรัฐต่อตัน แม้อาจจะมีปริมาณการใช้เชื้อเพลิงที่มากขึ้นก็ตาม
- ต้นทุนซ่อมบำรุงปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7 หรือจากจำนวน 348.8 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 351.4 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558 ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.04 หรือจากจำนวน 688.0 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 687.7 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558
- ต้นทุนขายอื่นปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 หรือจากจำนวน 515.8 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 546.0 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558 ต้นทุนขายอื่นประกอบด้วย น้ำ เคมีภัณฑ์ และค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานกิจการโดยรวม รวมไปถึงเงินสนับสนุนแก่กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

สำหรับค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร ได้ปรับตัวลดลงร้อยละ 27.4 หรือจากจำนวน 186.2 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 135.2 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558 ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยดังต่อไปนี้

- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ปรับตัวลดลงร้อยละ 5.8 หรือจากจำนวน 7.8 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 7.4 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558
- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารทั่วไป ปรับตัวลดลงร้อยละ 28.4 หรือจากจำนวน 178.3 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 127.8 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น รายจ่ายทั้งหมดปรับตัวลดลงร้อยละ 15.1 หรือจากจำนวน 14,620.2 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 12,418.7 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558

กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้ปรับตัวลดลงร้อยละ 1.9 หรือจากจำนวน 3,783.9 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 3,712.3 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558

ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินปรับตัวลดลงร้อยละ 8.4 หรือจากจำนวน 860.0 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 787.4 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558 โดยต้นทุนทางการเงินหลักประกอบด้วยดอกเบี้ยจ่ายและค่าธรรมเนียมทางการเงิน

ดอกเบี้ยจ่ายปรับตัวลดลงร้อยละ 8.6 หรือจากจำนวน 831.7 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 760.5 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558 ทั้งนี้การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมที่ลดลง

ค่าธรรมเนียมทางการเงินปรับตัวลดลงร้อยละ 5.1 หรือจากจำนวน 28.3 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 26.9 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

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

(ก) ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน

ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันในไตรมาสแรกปี 2558 จำนวน 429.0 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นจำนวน 166.7 ล้านบาท จากจำนวน 262.3 ล้านบาท ในไตรมาสแรกปี 2557 การปรับเพิ่มขึ้นมีสาเหตุมาจากรายได้ที่ต้องเสียภาษีที่เพิ่มขึ้น

(ข) ผลต่างสุทธิของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (รายได้/ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี)

ในไตรมาสแรกปี 2558 มีการบันทึกรายได้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 4.4 ล้านบาท (รวมผลจากการปรับการบันทึกรายได้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของ บจ. โกลว์ ไอพีพี ภายใต้มาตรฐานบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงินจำนวน 29.0 ล้านบาท) ในขณะที่ไตรมาสแรกปี 2557 (งบปรับปรุงใหม่) มีการบันทึกรายได้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 13.6 ล้านบาท

กำไรหลังหักภาษี

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น กำไรหลังหักภาษีเงินได้ปรับตัวลดลง ร้อยละ 6.5 หรือจากจำนวน 2,675.2 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 2,500.3 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558

ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย

ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยมีผลกำไรจำนวน 317.7 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558 ในขณะที่ในไตรมาสแรกปี 2557 ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยมีผลกำไรจำนวน 369.2 ล้านบาท ผลกำไรในส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยมีองค์ประกอบหลักคือกำไรสุทธิของ บจ. เค็ดโค-วัน ซึ่งมีสัดส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยจำนวนร้อยละ 35 โดยในไตรมาสแรกปี 2558 บจ. เค็ดโค-วันมีกำไรสุทธิเป็นจำนวน 791.4 ล้านบาท นับรวมผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 156.6 ล้านบาท ในขณะที่ไตรมาสแรกปี 2557 มีกำไรสุทธิจำนวน 918.2 ล้านบาท รวมถึงผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 158.5 ล้านบาท

กำไรสุทธิ

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น กำไรสุทธิมีจำนวนลดลงร้อยละ 5.3 หรือจากจำนวน 2,306.0 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 เป็นจำนวน 2,182.7 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2558 อย่างไรก็ตามถ้าไม่รวมผลจากการเปลี่ยนแปลงการบันทึกบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงินของโรงไฟฟ้า โกลว์ ไอพีพี กำไรสุทธิในไตรมาสแรกปี 2558 จะมีจำนวนทั้งสิ้น 2,319.3 ล้านบาท

Normalized Net Profit¹

ในไตรมาสแรกปี 2558 บริษัทมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 57.9² ล้านบาท และผลต่างสุทธิของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จำนวน 24.7³ ล้านบาท ทำให้บริษัทมี Normalized Net Profit ซึ่งไม่รวมถึงผลของรายการปรับปรุงตามมาตรฐานบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงิน จำนวน 2,286.2 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.1 หรือจากจำนวน 2,075.8 ล้านบาทในไตรมาสแรกปี 2557 ซึ่ง Normalized Net Profit นี้ใช้เป็นแนวทางในการกำหนดการจ่ายเงินปันผล

นายถิรพรธรรม ตันบุญเอก

ผู้อำนวยการฝ่ายการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์

¹ ปรับเปลี่ยนนิยามของ Normalized Net Profit เป็นกำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ และ รายได้หรือค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

² ไม่รวมกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิในสัดส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย

³ ไม่รวมรายได้/ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในสัดส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย