

13. ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

บริษัท ผลิตภัณฑ์ จำกัด (มหาชน)

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

หมายเหตุ	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะบริษัท		
	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2557	31 ธันวาคม พ.ศ. 2556		31 ธันวาคม พ.ศ. 2557	31 ธันวาคม พ.ศ. 2556	
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	6,859,020,383	6,983,790,385	4,147,493,526	892,293,618	1,800,125,759
เงินลงทุนระยะสั้น	8					
- เงินฝากธนาคาร		363,836,605	127,156,620	134,107,615	528,797	972,369
- หลักทรัพย์ในความต้องการของตลาด		5,019,698	3,000,000	-	-	-
เงินลงทุนระยะสั้นที่ใช้กับหลักทรัพย์ประกัน	9	1,425,480,120	807,313,276	687,976,387	-	-
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	10	2,013,444,715	2,161,389,806	1,833,217,744	-	-
ลูกหนี้การค้าที่เกี่ยวข้องกัน	39.4	270,967,584	270,990,782	235,103,442	-	-
ลูกหนี้การค้าที่เกี่ยวข้องกัน						
จากการให้บริการภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	39.5	250,001,622	331,693,692	189,538,082	101,889,858	174,688,316
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนด						
รับชำระภายในหนึ่งปี	39.6	807,994,978	1,595,689,095	1,353,154,341	124,620,316	1,003,228,115
ลูกหนี้ตามข้อตกลงสัมปทานบริการที่ถึงกำหนด						
รับชำระภายในหนึ่งปี		15,325,308	14,866,673	14,421,764	-	-
เงินปันผลค้างรับจากบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า	14.4	7,241,289,361	7,126,653,930	7,600,763,848	7,548,952,539	7,437,493,216
เงินที่ใช้ในระยะสั้นเพื่อการที่เกี่ยวข้องกัน	39.8	-	-	56,200,000	-	-
ส่วนของเงินที่ใช้ในระยะยาวเพื่อการที่เกี่ยวข้องกัน						
ที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี	39.9	-	-	45,882,350	45,882,350	45,882,350
ลูกหนี้การค้าที่เกี่ยวข้องกัน	39.7	176,155,527	148,996,090	145,384,054	126,850,741	252,970,623
เรื่องเพิกถอนวัสดุสำเร็จรูป สุทธิ	11	2,602,863,164	3,016,796,663	3,212,468,649	357,310,357	467,324,952
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	12	1,296,242,569	1,449,339,584	1,134,684,767	347,423,372	252,110,124
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		23,327,641,634	24,037,675,596	20,764,514,219	9,545,752,048	11,434,795,824
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินที่เกี่ยวข้องกัน สุทธิ	39.6	1,570,803,104	3,158,161,523	4,468,155,628	1,028,086,166	1,821,772,131
ลูกหนี้ตามข้อตกลงสัมปทานบริการ สุทธิ		279,479,964	293,639,043	325,436,190	-	-
เงินลงทุนระยะยาวในหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาด	13	3,368,603,473	3,802,303,123	4,023,893,202	3,363,586,452	3,799,606,918
ลูกหนี้การค้าที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดรับชำระ						
เกินกว่าหนึ่งปี		-	-	60,452,781	-	-
เงินที่ใช้ในระยะยาวเพื่อการที่เกี่ยวข้องกัน สุทธิ	39.9	-	85,000,000	-	2,653,785,967	2,704,668,257
เงินลงทุนระยะยาวที่ใช้เป็นหลักทรัพย์ประกัน		87,712,981	282,300	282,300	-	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	14.2	-	-	-	56,485,788,272	35,042,200,872
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	14.3	6,850,756,077	-	-	-	-
ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า	14.3	48,920,430,120	33,975,477,103	31,823,253,878	24,371,697,638	24,418,626,488
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	13	1,168,002,500	726,158,750	247,750,000	1,167,562,500	725,718,750
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	15	448,602,691	322,071,012	322,071,012	448,602,691	322,071,012
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ สุทธิ	16	55,275,084,926	44,520,831,620	32,425,839,555	2,908,128,049	1,295,184,916
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน สุทธิ	17	5,181,718,446	5,626,051,035	5,418,780,685	-	-
ค่าความนิยม	18	9,904,480,882	9,850,345,586	9,846,164,486	-	-
สินทรัพย์ถาวรอื่นที่รอตัดบัญชี สุทธิ	23	170,193,677	60,200,598	86,180,565	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้า		3,454,084,331	3,969,854,827	314,583,988	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	19	679,489,962	692,079,329	177,460,395	19,792,824	11,551,549
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		137,359,443,134	107,082,475,849	89,540,304,665	90,518,944,333	69,300,786,078
รวมสินทรัพย์		160,687,084,768	131,120,151,445	110,304,818,884	100,064,696,381	79,020,211,459

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะบริษัท		
		ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่
		31 ธันวาคม พ.ศ. 2557	31 ธันวาคม พ.ศ. 2556	1 มกราคม พ.ศ. 2556	31 ธันวาคม พ.ศ. 2557	31 ธันวาคม พ.ศ. 2556	1 มกราคม พ.ศ. 2556
		บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น							
หนี้สินหมุนเวียน							
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	20	10,048,300,000	1,800,000,000	10,673,650,000	9,878,300,000	1,800,000,000	10,633,250,000
เจ้าหนี้การค้า		781,887,385	1,230,807,672	1,142,218,414	9,409,625	16,065,370	23,076,173
เจ้าหนี้การหักการที่เกี่ยวข้องกัน	39.4	9,186,384	29,469,240	84,045,636	6,022,825	10,440,761	78,820,644
เจ้าหนี้การที่เกี่ยวข้องกัน	39.7	15,302,308	13,062,183	10,265,114	484,530	927,580	5,367,940
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน							
ที่อิงค่าตลาดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	22	5,633,109,763	5,191,405,438	1,050,700,537	3,337,743,332	3,331,957,009	559,590,904
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	21	2,246,094,747	2,523,124,975	1,810,823,778	447,773,036	405,444,806	329,392,392
รวมหนี้สินหมุนเวียน		18,733,880,587	10,787,869,508	14,771,705,079	13,679,733,348	5,564,835,526	11,629,498,053
หนี้สินไม่หมุนเวียน							
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	22	59,686,171,783	42,237,559,592	24,165,114,877	28,905,145,521	18,023,178,849	10,238,363,645
การผูกพันระยะยาวอื่นที่ยังคงค้าง							
หลังการเฉลี่ยจ่ายหนี้ระยะยาว	24	293,603,657	261,405,778	198,954,170	112,013,111	103,927,455	90,063,890
ประมาณการหนี้สินที่รอถอน	25	1,416,242,770	1,348,601,983	1,088,849,809	437,176,000	419,554,703	402,643,668
หนี้สินการเงินที่ปรับลดบัญชี สุทธิ	23	4,953,891,737	5,293,820,814	5,008,609,276	610,469,742	693,785,534	651,335,250
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	26	1,384,607,000	938,252,204	212,266,506	24,419,306	25,306,969	26,382,349
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		67,734,516,947	50,079,640,371	30,673,794,638	30,089,223,680	19,265,753,510	11,408,788,802
รวมหนี้สิน		86,468,397,534	60,867,509,879	45,445,499,717	43,768,957,028	24,830,589,036	23,038,286,855

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

หมายเหตุ	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะบริษัท		
	ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2557	31 ธันวาคม พ.ศ. 2556	1 มกราคม พ.ศ. 2556	31 ธันวาคม พ.ศ. 2557	31 ธันวาคม พ.ศ. 2556	1 มกราคม พ.ศ. 2556
หมายเหตุ	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)						
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนเรือนหุ้น						
ทุนจดทะเบียน						
- หุ้นสามัญ 530,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท	5,300,000,000	5,300,000,000	5,300,000,000	5,300,000,000	5,300,000,000	5,300,000,000
ทุนที่ออกและชำระแล้ว						
- หุ้นสามัญ 526,465,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท	5,264,650,000	5,264,650,000	5,264,650,000	5,264,650,000	5,264,650,000	5,264,650,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	8,601,300,000	8,601,300,000	8,601,300,000	8,601,300,000	8,601,300,000	8,601,300,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นที่ซื้อคืน	47,373,035	47,373,035	47,373,035	47,373,035	47,373,035	47,373,035
กำไรสะสม						
กักตุนแล้ว						
- สำรองตามกฎหมาย	27 530,000,000	530,000,000	530,000,000	530,000,000	530,000,000	530,000,000
ยังไม่จัดสรร	57,483,797,926	53,107,204,468	49,101,822,721	39,855,539,815	39,115,976,955	39,018,500,507
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	1,336,886,607	1,792,146,560	428,273,905	1,996,876,503	2,345,692,876	2,520,101,062
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	73,264,807,568	69,342,671,063	63,973,419,661	56,295,739,353	55,904,992,866	55,981,924,604
ส่วนได้เสียที่ไม่ใช่เจ้าของควบคุม	28 954,679,666	909,970,503	885,899,506	-	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	74,218,687,234	70,252,641,566	64,859,319,167	56,295,739,353	55,904,992,866	55,981,924,604
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	160,687,084,768	131,120,151,445	110,304,818,884	100,064,696,381	80,715,581,902	79,020,211,459

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท		
	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่		
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	
	บาท	บาท	บาท	บาท	
รายได้จากการขายและบริการ	29, 39.1, 39.2	17,200,799,036	17,458,170,222	-	-
ต้นทุนขายและบริการ	30	(10,309,986,548)	(10,396,056,178)	-	-
กำไรขั้นต้น		6,890,812,488	7,062,114,044	-	-
รายได้อื่น	31	1,853,438,679	983,102,155	5,824,407,986	5,284,482,042
กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน		144,299,950	106,506,687	192,042,764	149,570,080
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		(2,955,822,637)	(2,848,992,972)	(875,702,745)	(1,019,064,216)
ต้นทุนทางการเงิน	33	(2,794,028,418)	(2,824,422,786)	(1,476,554,099)	(1,600,940,493)
ส่วนแบ่งผลกำไรสุทธิจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า	14.1	5,460,634,235	6,156,246,404	-	-
กำไรก่อนภาษีเงินได้		8,599,334,297	8,634,553,532	3,664,193,906	2,814,047,413
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	34	(792,488,569)	(1,306,448,423)	-	-
กำไรสำหรับปีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง		7,806,845,728	7,328,105,109	3,664,193,906	2,814,047,413
การดำเนินงานที่ยกเลิก					
กำไรสำหรับปีจากการดำเนินงานที่ยกเลิกสุทธิ จากภาษีเงินได้	40	-	-	365,749,479	442,182,245
กำไรสำหรับปี		7,806,845,728	7,328,105,109	4,029,943,385	3,256,229,658
การแบ่งปันกำไร					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่					
กำไรสำหรับปีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง		7,666,976,983	7,164,131,957	3,664,193,906	2,814,047,413
กำไรสำหรับปีจากการดำเนินงานที่ยกเลิก		-	-	365,749,479	442,182,245
กำไรสำหรับปีส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		7,666,976,983	7,164,131,957	4,029,943,385	3,256,229,658
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		139,868,745	163,973,152	-	-
กำไรสำหรับปี		7,806,845,728	7,328,105,109	4,029,943,385	3,256,229,658
กำไรต่อหุ้นสำหรับปี	35				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		14.56	13.61	7.65	6.19

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
กำไรสำหรับปี	7,806,845,728	7,328,105,109	4,029,943,385	3,256,229,658
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขายสุทธิจากภาษีเงินได้	(348,816,373)	(174,408,186)	(348,816,373)	(174,408,186)
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นจากกิจการร่วมค้าสุทธิจากภาษีเงินได้	883,168	8,012,243	-	-
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(108,846,348)	1,527,482,715	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	(456,779,553)	1,361,086,772	(348,816,373)	(174,408,186)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	7,350,066,175	8,689,191,881	3,681,127,012	3,081,821,472
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	7,211,717,030	8,528,004,612	3,681,127,012	3,081,821,472
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	138,349,145	161,187,269	-	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	7,350,066,175	8,689,191,881	3,681,127,012	3,081,821,472

บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

แบบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

[illegible]

บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

งบการเงินเฉพาะบริษัท											
หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะบริษัท	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น									
		กำไรสะสม				กำไรเบ็ดเสร็จอื่น				รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
		ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น		
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
3.1	ยอดคงเหลือต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556	5,264,650,000	8,601,300,000	47,373,035	530,000,000	38,933,260,572	2,520,101,062	2,520,101,062	2,520,101,062	55,896,684,669	
	- ตามที่รายงานไว้เดิม	-	-	-	-	85,239,935	-	-	-	85,239,935	
	- ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- ตามที่รายงานไว้ใหม่	5,264,650,000	8,601,300,000	47,373,035	530,000,000	39,018,500,507	2,520,101,062	2,520,101,062	2,520,101,062	55,981,924,604	
	กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี (ปรับปรุงใหม่)	-	-	-	-	3,256,229,658	(174,408,186)	(174,408,186)	(174,408,186)	3,081,821,472	
	เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	(3,158,753,210)	-	-	-	(3,158,753,210)	
ยอดคงเหลือปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 (ปรับปรุงใหม่)		5,264,650,000	8,601,300,000	47,373,035	530,000,000	39,115,976,955	2,345,692,876	2,345,692,876	2,345,692,876	55,904,992,866	
3.1	ยอดคงเหลือต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557	5,264,650,000	8,601,300,000	47,373,035	530,000,000	39,031,205,928	2,345,692,876	2,345,692,876	2,345,692,876	55,820,221,839	
	- ตามที่รายงานไว้เดิม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	-	-	84,771,027	-	-	-	84,771,027	
	- ตามที่รายงานไว้ใหม่	5,264,650,000	8,601,300,000	47,373,035	530,000,000	39,115,976,955	2,345,692,876	2,345,692,876	2,345,692,876	55,904,992,866	
	การเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี	-	-	-	-	4,029,943,385	(348,816,373)	(348,816,373)	(348,816,373)	3,681,127,012	
	กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	(3,290,380,525)	-	-	-	(3,290,380,525)	
เงินปันผลจ่าย		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ยอดคงเหลือปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557		5,264,650,000	8,601,300,000	47,373,035	530,000,000	39,855,539,815	1,996,876,503	1,996,876,503	1,996,876,503	56,295,739,353	

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
		ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	
		พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
		บาท	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน					
กำไรก่อนภาษีเงินได้จากการดำเนินงานต่อเนื่องสำหรับปี		8,599,334,297	8,634,553,532	3,664,193,906	2,814,047,413
รายการปรับปรุงกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดสุทธิ					
จากกิจกรรมดำเนินงาน					
- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย		2,133,659,440	1,723,532,029	47,038,182	47,646,239
- ค่าเผื่อวัสดุสำรองคลังสินค้า		179,796,936	191,420,261	-	-
- ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานหลังการเลิกจ้างหรือเกษียณอายุ		64,413,636	84,029,095	11,593,276	11,135,785
- ดอกเบี้ยรับ		(70,354,641)	(66,935,551)	(205,723,902)	(207,088,450)
- ดอกเบี้ยจ่าย		1,986,891,117	1,639,106,642	763,833,556	639,460,489
- ประมาณการหนี้สินค่าซื้อตอน	25	66,320,891	45,027,784	-	-
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ไม่เกิดขึ้น		421,125,190	905,730,330	387,890,021	961,480,004
- ค่าไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง		-	-	-	-
จากการรับคืนทุนจากกิจการร่วมค้า		-	(10,171,006)	-	-
- ค่าไรทางบัญชีที่เกิดจากการซื้อธุรกิจ		-	(6,459,581)	-	-
- ขาดทุน (กำไร) จากการขายส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า		-	(61,311,641)	-	60,000,000
- ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายและขายวัสดุสำรองคลัง		95,501,397	933,000	-	-
- ขาดทุน (กำไร) จากการตัดจำหน่ายและขายอุปกรณ์		4,368,743	(932,988)	(1,096,820)	(3,386,355)
- เงินปันผลรับจากบริษัทอื่น		(133,920,572)	(137,035,004)	(133,920,572)	(137,035,004)
- เงินปันผลรับจากบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า	16.4	-	-	(5,262,110,052)	(4,679,977,291)
- ส่วนแบ่งผลกำไรสุทธิจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม		-	-	-	-
และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า	16.1	(5,460,634,235)	(6,156,246,404)	-	-
กระแสเงินสดก่อนการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์					
และหนี้สินดำเนินงาน		7,886,502,199	6,785,240,498	(728,302,405)	(493,717,170)
การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน					
(ไม่รวมผลกระทบของการซื้อบริษัทย่อย)					
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้การค้าที่เกี่ยวข้องกัน		149,176,732	(386,587,198)	-	-
- ลูกหนี้การค้าและการที่ผู้เกี่ยวข้องกันจากการให้บริการภายใต้สัญญาเช่าการเงิน		81,692,070	(124,373,927)	-	-
- ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินที่เกี่ยวข้องกัน		1,324,170,518	1,067,460,351	-	-
- ลูกหนี้ตามข้อตกลงกับหน่วยงานบริการ		13,720,444	31,451,826	-	-
- ลูกหนี้การค้าที่เกี่ยวข้องกัน		(29,484,659)	19,906,049	16,177,993	(100,426,846)
- เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง		42,614,738	55,980,032	-	(4,964)
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		129,434,570	(384,148,587)	(98,680,130)	(28,072,950)
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		(78,093,655)	(679,393,789)	(8,256,734)	60,468,240
- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้การค้าที่เกี่ยวข้องกัน		(467,290,910)	(754,381,099)	-	-
- เจ้าหนี้การค้าที่เกี่ยวข้องกัน		(14,630,788)	4,542,165	400,000	(1,968,800)
- เงินสดจ่ายเพื่อชำระภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน		-	-	-	-
หลังการเลิกจ้างหรือเกษียณอายุ	24	(32,091,104)	(21,601,787)	-	(2,240,000)
- หนี้สินหมุนเวียนอื่นและหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		70,400,942	966,487,036	2,505,043	101,634,874
เงินสดรับจากการดำเนินงาน		9,076,121,097	6,580,581,570	(816,156,233)	(464,327,616)

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน (ต่อ)				
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	9,076,121,097	6,580,581,570	(816,156,233)	(464,327,616)
- ภาษีเงินได้จ่าย	(1,114,379,329)	(1,122,553,668)	-	-
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมดำเนินงานจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	7,961,741,768	5,458,027,902	(816,156,233)	(464,327,616)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	-	1,604,163,002	1,390,166,415
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	7,961,741,768	5,458,027,902	788,006,769	925,838,799
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
ซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมและส่วนได้เสีย				
ในการร่วมค้าสุทธิจากเงินสดและการเทียบเท่าเงินสดที่ได้นำ	(21,045,020,366)	(262,829,205)	-	(1,374,653,938)
เงินสดจ่ายจากการเพิ่มทุนในบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า	-	(50,210,835)	(21,433,587,400)	-
เงินลงทุนระยะสั้นและระยะยาวที่ใช้เป็นหลักประกัน สุทธิ	(705,880,348)	(72,536,874)	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	61,157,755	100,971,280	316,052,802	101,016,998
เงินสดรับ (จ่าย) จากเงินลงทุนระยะสั้น สุทธิ	(234,098,336)	7,062,460	443,572	4,702
เงินสดรับ (จ่าย) จากเงินลงทุนระยะยาว สุทธิ	(3,565,001)	362,868	-	-
เงินสดจ่ายจากเงินลงทุนระยะยาวอื่น	(441,843,750)	(478,408,750)	(441,843,750)	(477,968,750)
เงินสดจ่ายสุทธิเพื่อซื้ออุปกรณ์และงานระหว่างก่อสร้าง	(11,177,555,481)	(9,638,189,624)	(70,061,414)	(7,813,740)
เงินสดจ่ายสุทธิเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(23,173,911)	(105,129,326)	-	-
เงินสดจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้า	-	(3,969,854,827)	-	-
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	(620,000,000)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	10,317,650	-	676,200,000
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	(86,964,977)	(80,000,000)	(1,114,632,742)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	85,000,000	47,847,328	130,882,350	47,847,328
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า	14.4	5,050,752,048	4,652,599,667	5,150,650,729
เงินปันผลรับจากบริษัทอื่น	133,920,572	137,035,004	133,920,572	137,035,004
เงินสดรับจากการขายและลดทุนของกิจการร่วมค้า	-	419,347,261	-	5,000,000
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมลงทุนจากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	-	(1,901,407)	1,017,998
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมลงทุน	(28,300,306,818)	(9,288,580,900)	(16,295,443,946)	2,660,625,603
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดจ่ายเจ้าหน้าที่สัญญาเช่าการเงิน	(2,335,744)	(2,135,375)	(1,199,421)	(1,062,724)
เงินสดจ่ายค่าดอกเบี้ย	(2,079,325,709)	(1,567,502,263)	(676,309,583)	(632,110,930)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	26,569,788,000	7,318,689,312	25,830,788,000	2,800,000,000
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(18,602,496,000)	(15,886,409,312)	(18,033,496,000)	(11,327,320,000)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	22.3	27,825,087,295	22,522,815,415	18,181,699,000
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	22.3	(9,500,623,472)	(2,889,978,315)	(7,342,117,544)
เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมจัดหาเงินกู้ยืม	(78,119,296)	-	(69,970,453)	-
เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้น	(3,470,632,829)	(3,288,174,268)	(3,289,788,963)	(3,158,227,350)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมจัดหาเงินจากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	-	-	-
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมจัดหาเงิน	20,661,342,245	6,207,305,194	14,599,605,036	(3,003,259,322)

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง)สุทธิ	322,777,195	2,376,752,196	(907,832,141)	583,205,080
ยอดคงเหลือต้นปี	6,983,790,385	4,147,493,526	1,800,125,759	1,216,920,679
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	(447,547,197)	459,544,663	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	6,859,020,383	6,983,790,385	892,293,618	1,800,125,759
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย				
- เงินสดในมือและเงินฝากธนาคารเงินที่ระบุกำหนด				
ภายในสามเดือน	4,839,631,385	4,690,040,929	127,401,590	37,291,774
- เงินลงทุนในตั๋วสัญญาใช้เงินที่ครบกำหนดภายในสามเดือน	2,019,388,998	2,293,749,456	764,892,028	1,762,833,985
	6,859,020,383	6,983,790,385	892,293,618	1,800,125,759
รายการที่มีใช้เงินสด				
- จัดประเภทรายการวัสดุสำรองหลัก				
เบิกใช้ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	151,081,648	302,731,758	10,368,754	34,352,347
- จัดประเภทรายการวัสดุสำรองหลักที่ไม่ได้ใช้งาน				
ออกจากที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(55,061,221)	(352,467,206)	(5,343,076)	(52,839,616)
- จัดประเภทรายการเงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้า				
ไปเป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	515,770,496	-	-	-
- ซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์โดยยังไม่ได้ชำระเงิน (รวมเงินประกันผลงาน)	600,107,606	484,487,956	14,626,271	9,510,456
- จัดประเภทรายการสินทรัพย์อื่นไปเป็นค่าธรรมเนียมจัดหาเงินกู้ยืมระยะยาว	100,544,337	-	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท สำหรับสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ("บริษัท") เป็นบริษัทมหาชนจำกัด ซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศไทยและมีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนไว้คือ อาคารเอ็กโก ชั้น 14 และ 15 เลขที่ 222 หมู่ที่ 5 ถนนวิภาวดีรังสิต พุ่งสองห้อง หลักสี่ กรุงเทพมหานคร 10210

บริษัทเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อวัตถุประสงค์ในการรายงานข้อมูลจึงรวมเรียกบริษัทและบริษัทย่อยว่า "กลุ่มบริษัท"

การประกอบธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัท คือการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับหน่วยงานรัฐบาลและภาคอุตสาหกรรม

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทนี้ได้รับการอนุมัติจากกรรมการผู้จัดการใหญ่ของบริษัทเมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2558

2 นโยบายการบัญชี

นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทมีดังต่อไปนี้

2.1 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทได้จัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายความถึงมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 และตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงินภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงินยกเว้นเรื่องที่เกี่ยวข้องในนโยบายการบัญชีในลำดับต่อไป

การจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย กำหนดให้ใช้ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารซึ่งจัดทำขึ้นตามกระบวนการในการนำนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัทไปถือปฏิบัติ รวมทั้งกำหนดให้ต้องเปิดเผยข้อมูลเรื่องการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหาร หรือความซับซ้อน หรือข้อสมมติฐานและประมาณการที่มีนัยสำคัญต่องบการเงินตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 4

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่เมื่อมีความขัดแย้งกันหรือมีความไม่สอดคล้องกันทั้งสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.2 มาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุง การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และการตีความมาตรฐานการบัญชี (รวมเรียกว่า “มาตรฐานการบัญชี”) ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557 และกลุ่มบริษัทได้นำมาใช้ปฏิบัติแล้ว

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องการนำเสนองบการเงิน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องงบกระแสเงินสด
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องภาษีเงินได้
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องสัญญาเช่า
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องรายได้
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องผลประโยชน์ของพนักงาน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องเงินลงทุนในบริษัทร่วม
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องส่วนได้เสียในการร่วมค้า
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องงบการเงินระหว่างกาล
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องการค้าขายของสินทรัพย์
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องสินทรัพย์ไม่มีตัวตน
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องการค้าขายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องการรวมธุรกิจ
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องส่วนงานดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 1	เรื่องการเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4	เรื่องการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 5	เรื่องสิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะ และการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 7	เรื่องการปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 เรื่องการรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่มีเงินเฟ้อรุนแรง

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.2 มาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุง การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และการตีความมาตรฐานการบัญชี (รวมเรียกว่า “มาตรฐานการบัญชี”) ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557 และกลุ่มบริษัทได้นำมาใช้ปฏิบัติแล้ว (ต่อ)

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10	เรื่องงบการเงินระหว่างกาลและการตัดค่า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12	เรื่องข้อตกลงสัมปทานบริการ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13	เรื่องโปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 17	เรื่องการจัดสรรหนี้ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 18	เรื่องการเงินสินทรัพย์จากลูกค้า
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 15	เรื่องสิ่งจูงใจสัญญาเช่าดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 27	เรื่องการเงินหนี้ของรายการที่เกี่ยวข้องกับรูปแบบของกฎหมายตามสัญญาเช่า
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29	เรื่องการเงินเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 32	เรื่องการเงินไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์

กลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีดังกล่าวข้างต้นแล้วตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557 โดยปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีดังกล่าวข้างต้นไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อการเงินที่นำเสนอ ยกเว้นการปฏิบัติตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เรื่องการเงินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12 เรื่องข้อตกลงสัมปทานบริการ (รายละเอียดของนโยบายการบัญชีเรื่องการเงินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ และเรื่องข้อตกลงสัมปทานบริการ ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 2.17 และ 2.18) โดยปฏิบัติตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินทั้งสองฉบับดังกล่าวมีผลต่อการรับรู้รายการทางบัญชีที่เกี่ยวข้องกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าบางสัญญา และสัญญาซื้อขายน้ำประปา ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้ใช้วิธีปรับย้อนหลังสำหรับการปฏิบัติตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินทั้งสองฉบับดังกล่าวโดยผลกระทบที่มีต่องบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 และงบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะบริษัท และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 ได้แสดงไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 3.1

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ และมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน (รวมเรียกว่า “มาตรฐานการบัญชี”) ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2558 และกลุ่มบริษัทยังมีได้นำมาใช้ปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้

2.3.1 กลุ่มมาตรฐานการบัญชีใหม่และมาตรฐานการบัญชีที่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีสาระสำคัญ มีดังต่อไปนี้

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องการนำเสนองบการเงิน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องผลประโยชน์ของพนักงาน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องงบการเงินเฉพาะกิจการ
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องงบการเงินระหว่างกาล
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10	เรื่องงบการเงินรวม
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 11	เรื่องการร่วมกิจการ
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12	เรื่องการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13	เรื่องการวัดมูลค่ายุติธรรม
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ช้อกกำหนดเงินทุน ขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการ บัญชีฉบับที่ 19 เรื่องผลประโยชน์ของพนักงาน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 20	เรื่องต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองผิวดิน

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบที่อาจมีจากการปฏิบัติตามมาตรฐานเหล่านี้ ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของมาตรฐานการบัญชีใหม่และมาตรฐานการบัญชีที่มีการปรับปรุงดังกล่าว มีดังต่อไปนี้

- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557) การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญได้แก่การเพิ่มเติมข้อกำหนดให้กิจการจัดกลุ่มรายการที่แสดงอยู่ใน “กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น” โดยใช้เกณฑ์ว่ารายการนั้นสามารถจัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลังได้หรือไม่ มาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงนี้ไม่ได้ระบุว่ารายการใดจะแสดงอยู่ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2557) กำหนดให้กิจการรับรู้รายการชิ้นส่วนอะไหล่ อุปกรณ์สำรองไว้ใช้งาน และอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุง เป็นรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์หากรายการนั้นเข้าคำนิยามของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แต่ถ้าไม่เข้าเงื่อนไขดังกล่าวให้จัดประเภทเป็นสินค้าคงเหลือ

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ และมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน (รวมเรียกว่า “มาตรฐานการบัญชี”) ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2558 และกลุ่มบริษัทยังมิได้นำมาใช้ปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ (ต่อ)

2.3.1 กลุ่มมาตรฐานการบัญชีใหม่และมาตรฐานการบัญชีที่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีสาระสำคัญ มีดังต่อไปนี้ (ต่อ)

- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2557) การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญได้แก่ (ก) ผลกำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย เปลี่ยนชื่อเป็น “การวัดมูลค่าใหม่” และต้องรับรู้ใน “กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ” แทนที่ ผลกำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยจะไม่สามารถรับรู้ตามวิธีขอบเขตหรือรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนได้ และ (ข) ต้นทุนบริการในอดีตจะรับรู้ในงวดที่มีการเปลี่ยนแปลงโครงการ ผลประโยชน์ที่ยังไม่เป็นสิทธิขาดจะไม่สามารถรับรู้ตลอดระยะเวลาการให้บริการในอนาคตได้
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557) มีการปรับปรุงโดยเปลี่ยนชื่อจากเดิม “งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ” เป็น “งบการเงินเฉพาะกิจการ” และให้ข้อกำหนดทางการบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย เงินลงทุนในการร่วมค้าและเงินลงทุนในบริษัทร่วม เมื่อกิจการจัดทำงบการเงินเฉพาะกิจการ
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557) มีการปรับปรุงโดยเปลี่ยนชื่อจากเดิม “เงินลงทุนในบริษัทร่วม” เป็น “เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า” และระบุวิธีการบัญชีสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วมและวางข้อกำหนดในการนำวิธีส่วนได้เสียมาปฏิบัติสำหรับการบันทึกบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2557) การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญ คือ การกำหนดให้เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน โดยให้เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับตัววัดมูลค่าสินทรัพย์และหนี้สินรวมสำหรับเฉพาะส่วนงานที่รายงาน หากโดยปกติมีการนำเสนอข้อมูลจำนวนเงินดังกล่าวต่อผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการปฏิบัติการ และถ้ามีการเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญจากจำนวนเงินที่ได้เปิดเผยไว้ในงบการเงินประจำปีล่าสุดสำหรับส่วนงานที่รายงานนั้น
- มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10 ได้กำหนดคำนิยามของคำว่า “ควบคุม” ซึ่งได้นำมาใช้แทนหลักการของการควบคุมและการจัดทำงบการเงินรวมภายใต้มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2552) “เรื่องงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ” มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้ได้กำหนดว่าเมื่อใดกิจการควรจัดทำงบการเงินรวม และให้นิยามของหลักการของการควบคุม และอธิบายหลักการของการนำหลักการของการควบคุมไปใช้ รวมถึงอธิบายถึงข้อกำหนดในการจัดทำงบการเงินรวม หลักการสำคัญของมาตรฐานรายงานทางการเงินฉบับนี้ คือหากมีอำนาจควบคุม จะต้องมีการจัดทำงบการเงินรวมเฉพาะในกรณีที่มีผู้ลงทุนได้แสดงให้เห็นถึงอำนาจการควบคุมที่เหนือกว่าผู้ถูกลงทุน โดยผู้ลงทุนได้รับผลตอบแทนที่ผันแปรจากการที่มีส่วนเกี่ยวข้องในผู้ถูกลงทุน และมีความสามารถในการใช้อำนาจในผู้ถูกลงทุน ซึ่งส่งผลกระทบต่อผลตอบแทนที่ผู้ลงทุนจะได้รับ

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ และมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน (รวมเรียกว่า “มาตรฐานการบัญชี”) ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2558 และกลุ่มบริษัทยังมิได้นำมาใช้ปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ (ต่อ)

2.3.1 กลุ่มมาตรฐานการบัญชีใหม่และมาตรฐานการบัญชีที่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีสาระสำคัญ มีดังต่อไปนี้ (ต่อ)

- มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 11 ได้กำหนดคำนิยามของสัญญาการร่วมการงานว่าเป็นสัญญาที่ผู้ร่วมทุนตั้งแต่สองรายขึ้นไปตกลงจะควบคุมร่วมในกิจกรรมที่จัดตั้งขึ้น การตัดสินใจในกิจกรรมที่เกี่ยวข้องต้องได้รับความเห็นชอบโดยผู้ควบคุมร่วมอย่างเป็นเอกฉันท์ซึ่งจะถือว่าเป็นไปตามข้อกำหนดของคำนิยามว่าการควบคุมร่วม การร่วมการงานสามารถอยู่ในรูปแบบของการดำเนินงานร่วมกันหรือการร่วมค้า การจัดประเภทขึ้นอยู่กับสิทธิและภาระผูกพันของผู้ร่วมทุน โดยพิจารณาจากโครงสร้างและรูปแบบทางกฎหมายของการร่วมการงาน ตลอดจนเงื่อนไขของข้อตกลงที่ผู้ร่วมทุนตกลงกัน รวมทั้งข้อเท็จจริงและสถานการณ์แวดล้อมอื่นที่มีความเกี่ยวข้อง หากในข้อกำหนดผู้ร่วมทุนมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิของการร่วมงาน การร่วมงานดังกล่าวถือเป็นการร่วมค้า ส่วนการดำเนินงานร่วมกันนั้นผู้ร่วมทุนจะมีสิทธิในสินทรัพย์และมีภาระผูกพันในหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการร่วมงานนั้น นอกจากนี้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้กำหนดให้ผู้ร่วมงานต้องรับรู้และวัดมูลค่าสินทรัพย์และหนี้สิน และรับรู้รายได้และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง ที่เกี่ยวกับส่วนได้เสียของตนในการดำเนินงานร่วมกันให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายนั้น และบันทึกส่วนได้เสียในการร่วมค้าโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย
- มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12 กำหนดให้กิจการเปิดเผยข้อมูลเพื่อช่วยให้ผู้ใช้งบการเงินสามารถประเมินลักษณะและความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องของส่วนได้เสียของกิจการในบริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมการงาน และกิจการซึ่งมีโครงสร้างเฉพาะตัวซึ่งไม่ได้รวมอยู่ในงบการเงินรวม รวมทั้งผลกระทบของส่วนได้เสียเหล่านั้นที่มีต่อฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และ กระแสเงินสดของกิจการ
- มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13 มีวัตถุประสงค์เพื่อปรับปรุง และลดความซ้ำซ้อนของคำนิยามของมูลค่ายุติธรรม โดยการกำหนดคำนิยาม และแหล่งข้อมูลในการวัดมูลค่ายุติธรรม และการเปิดเผยข้อมูลสำหรับใช้ในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2557) การตีความนี้ให้ใช้กับผลประโยชน์หลังจากออกจากงานประเภทโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ และผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน โดยข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำภายใต้การตีความนี้หมายถึงข้อกำหนดใดๆ ที่กำหนดให้กิจการต้องสมทบเงินทุนสำหรับผลประโยชน์หลังจากออกจากงานประเภทโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ และผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน การตีความฉบับนี้อธิบายถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นกับสินทรัพย์หรือหนี้สินโครงการจากข้อกำหนดหรือข้อตกลงที่เกี่ยวกับเงินทุนขั้นต่ำ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2557) การตีความฉบับนี้กำหนดวิธีปฏิบัติทางการบัญชีสำหรับต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองผิวดิน

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ และมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน (รวมเรียกว่า “มาตรฐานการบัญชี”) ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2558 และกลุ่มบริษัทยังมิได้นำมาใช้ปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ (ต่อ)

2.3.2 กลุ่มมาตรฐานการบัญชีที่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างไม่มีสาระสำคัญ มีดังต่อไปนี้

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องสินค้างเหลือ
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องงบกระแสเงินสด
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องนโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประเภทการทางบัญชีและข้อผิดพลาด
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องเหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องสัญญาก่อสร้าง
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องภาษีเงินได้
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องสัญญาเช่า
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องรายได้
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องการบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและ การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน เงินตราต่างประเทศ
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องต้นทุนการกู้ยืม
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคล หรือกิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องการบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์ เมื่อออกจากงาน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องการรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่ เงินเฟ้อรุนแรง
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องกำไรต่อหุ้น
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องการตัดยค่าของสินทรัพย์
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องประเภทการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่ อาจเกิดขึ้น
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องสินทรัพย์ไม่มีตัวตน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องการจัดจำหน่ายโดยให้หุ้นเป็นเกณฑ์
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องการรวมธุรกิจ

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ และมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน (รวมเรียกว่า “มาตรฐานการบัญชี”) ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2558 และกลุ่มบริษัทยังมิได้นำมาใช้ปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ (ต่อ)

2.3.2 กลุ่มมาตรฐานการบัญชีที่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างไม่มีสาระสำคัญ มีดังต่อไปนี้ (ต่อ)

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องส่วนงานดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีมีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องสัญญาเช่าดำเนินงาน - สิ่งจูงใจให้แก่ผู้เช่า
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือผู้ถือหุ้น
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องการประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่ทำขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องการเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องรายได้ - รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องสินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องการเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอนการบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องการประเมินว่า ข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องสิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะ และการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องการปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557) เรื่องการรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องงบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องข้อตกลงสัมปทานบริการ

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ และมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน (รวมเรียกว่า “มาตรฐานการบัญชี”) ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2558 และกลุ่มบริษัทยังมิได้นำมาใช้ปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ (ต่อ)

2.3.2 กลุ่มมาตรฐานการบัญชีที่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างไม่มีสาระสำคัญ มีดังต่อไปนี้ (ต่อ)

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องโปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องสัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องการจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2557)	เรื่องการโอนสินทรัพย์จากลูกค้า

2.4 มาตรฐานการรายงานทางการเงินซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2559

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 กำหนดให้ใช้ปฏิบัติกับสัญญาประกันภัยทั้งหมด (รวมถึงสัญญาประกันภัยต่อ) ที่กิจการเป็นผู้ออกและสัญญาประกันภัยต่อที่กิจการถือไว้ อย่างไรก็ตาม มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้ ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

Jan

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.5 บัญชีกลุ่มบริษัท - เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า

2.5.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อยหมายถึงกิจการ (ซึ่งรวมถึงกิจการเฉพาะกิจ) ที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงานและโดยทั่วไปแล้วกลุ่มบริษัทจะถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงมากกว่ากึ่งหนึ่ง ในการประเมินว่ากลุ่มบริษัทมีการควบคุมบริษัทอื่นหรือไม่ กลุ่มบริษัทต้องพิจารณาถึงการมีอยู่และผลกระทบจากสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ที่กลุ่มบริษัทสามารถใช้สิทธิหรือแปลงสภาพตราสารนั้นในปัจจุบันรวมถึงสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ซึ่งกิจการอื่นถืออยู่ด้วย กลุ่มบริษัทรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อย กลุ่มบริษัทจะไม่นำงบการเงินของบริษัทย่อยมารวมไว้ในงบการเงินรวมนับจากวันที่กลุ่มบริษัทสูญเสียอำนาจควบคุม

กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีการรวมธุรกิจโดยใช้วิธีการซื้อ สิ่งตอบแทนที่โอนให้สำหรับการซื้อบริษัทย่อยต้องวัดด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่กลุ่มบริษัทในฐานะผู้ซื้อโอนให้และหนี้สินที่ก่อขึ้นและส่วนได้เสียในส่วนของผู้ถือหุ้นที่ออกโดยกลุ่มบริษัท รวมถึงมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินที่คาดว่าจะต้องจ่ายชำระตามข้อตกลง และสินทรัพย์ที่ได้มาที่ระบุได้และหนี้สินและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นในการรวมธุรกิจจะวัดมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของหุ้นที่ถือ

ในกรณีที่มูลค่าสิ่งตอบแทนที่โอนให้ และมูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อ และมูลค่ายุติธรรม ณ วันซื้อธุรกิจของส่วนได้เสียในส่วนของผู้ถือหุ้นของผู้ถูกซื้อที่ผู้ซื้อถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ มากกว่ามูลค่าสุทธิ ณ วันที่ซื้อของสินทรัพย์ที่ได้มาที่ระบุได้และหนี้สินที่รับมา กลุ่มบริษัทต้องรับรู้ค่าความนิยม แต่ถ้ามูลค่าสิ่งตอบแทนที่โอนให้ และมูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อ และมูลค่ายุติธรรม ณ วันซื้อธุรกิจของส่วนได้เสียในส่วนของผู้ถือหุ้นของผู้ถูกซื้อที่ผู้ซื้อถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ น้อยกว่ามูลค่าราคายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยเนื่องจากมีการต่อรองราคาซื้อ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ส่วนต่างโดยตรงไปยังงบกำไรขาดทุน

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.5 บัญชีกลุ่มบริษัท - เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

2.5.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

รายการบัญชี ยอดคงเหลือ และรายการกำไรหรือรายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงซึ่งเป็นผลจากรายการระหว่างกันของกิจการที่อยู่ในกลุ่มบริษัทจะตัดบัญชีออกไปเต็มจำนวน เว้นแต่รายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงซึ่งกลุ่มบริษัทพิจารณาแล้วเห็นว่าเป็นข้อบ่งชี้การด้อยค่าของสินทรัพย์ที่โอน นอกจากนี้กลุ่มบริษัทจะเปลี่ยนนโยบายการบัญชีของบริษัทย่อยเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทโดยใช้วิธีราคาทุน โดยรายได้จากเงินลงทุนในบริษัทย่อยจะรับรู้ เมื่อบริษัทย่อยมีการประกาศจ่ายเงินปันผล ต้นทุนจะมีการปรับเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงสิ่งตอบแทนที่เกิดขึ้นจากสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับโดยต้นทุนนั้นจะรวมส่วนแบ่งต้นทุนทางตรง

กลุ่มบริษัทจะทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการด้อยค่าเกิดขึ้น หากว่าราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน กลุ่มบริษัทจะบันทึกรายการขาดทุนจากการด้อยค่ารวมไว้ในงบกำไรขาดทุน

รายชื่อของบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทและผลกระทบทางการเงินจากการได้มาและจำหน่ายไปซึ่งบริษัทย่อยได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 14

2.5.2 รายการกับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

กลุ่มบริษัทบันทึกรายการที่เกิดขึ้นกับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมโดยถือเสมือนว่าเป็นรายการเช่นเดียวกันกับส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของกลุ่มบริษัท สำหรับการซื้อส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนที่จ่ายให้และหุ้นที่ได้มาของมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิของหุ้นที่ซื้อมาในบริษัทย่อยจะบันทึกในส่วนของผู้ถือหุ้น และกำไรหรือขาดทุนจากการขายในส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจะบันทึกในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อกลุ่มบริษัทสูญเสียการควบคุมหรือมีอิทธิพลมีนัยสำคัญ ส่วนได้เสียในหุ้นที่เหลืออยู่จะวัดมูลค่าใหม่โดยใช้ราคายุติธรรม การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุน มูลค่ายุติธรรมนั้นจะถือเป็นมูลค่าตามบัญชีเริ่มแรกของมูลค่าของเงินลงทุนที่เหลือ หรือสินทรัพย์ทางการเงิน สำหรับทุกจำนวนที่เคยรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะจัดประเภทใหม่เป็นกำไรหรือขาดทุนในงบกำไรขาดทุนเสมือนมีการขายสินทรัพย์หรือหนี้สินที่เกี่ยวข้อง

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.5 บัญชีกลุ่มบริษัท - เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

2.5.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญแต่ไม่ถึงกับควบคุมซึ่งโดยทั่วไปก็คือการที่กลุ่มบริษัทถือหุ้น ที่มีสิทธิออกเสียงอยู่ระหว่างร้อยละ 20 ถึงร้อยละ 50 ของสิทธิออกเสียงทั้งหมด เงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้เริ่มแรกด้วยราคาทุนและใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม กลุ่มบริษัทรับรู้เงินลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งได้รวมค่าความนิยมที่ระบุไว้เมื่อได้มา สหราชอาณาจักรเพื่อการด้อยค่าสะสม

ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมที่เกิดขึ้นภายหลังการได้มาจะรวมไว้ในกำไรหรือขาดทุน และส่วนแบ่งในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ที่เกิดขึ้นภายหลังการได้มาจะรวมไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงภายหลังการได้มาดังกล่าวข้างต้น จะปรับปรุงกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุน เมื่อส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมนั้น กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนอีกต่อไป เว้นแต่กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันในหนี้ของบริษัทร่วมหรือรับว่าจะชดเชยหนี้แทนบริษัทร่วม

รายการกำไรที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมจะตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมนั้น รายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงก็จะตัดบัญชีในทำนองเดียวกัน เว้นแต่รายการนั้นมีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันเกิดการด้อยค่า

บริษัทร่วมจะเปลี่ยนนโยบายการบัญชีเท่าที่จำเป็นเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท กำไรและขาดทุนเงินลงทุนจากการลดสัดส่วนในบริษัทร่วมจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทโดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อของบริษัทร่วมและผลกระทบทางการเงินจากการได้มาและจำหน่ายบริษัทร่วมออกไปได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.5 บัญชีกลุ่มบริษัท - เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

2.5.4 ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย ตามวิธีส่วนได้เสีย กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งราคาทุนรวมถึงค่าความนิยมที่ระบุไว้เมื่อได้มาสุทธิจากค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม (ถ้ามี) หลังจากนั้น มูลค่าของส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าจะเพิ่มขึ้นหรือลดลงด้วยส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของกิจการร่วมค้าที่เกิดขึ้นภายหลังการได้มาตามสัดส่วนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียอยู่ โดยกลุ่มบริษัทจะรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของกิจการร่วมค้าในงบกำไรขาดทุนรวม และรับรู้ส่วนเปลี่ยนแปลงในบัญชีกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของกิจการร่วมค้าไว้เป็นส่วนหนึ่งของงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนอีกต่อไปหากส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในกิจการร่วมค้ามีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในกิจการร่วมค้านั้น เว้นแต่กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันในหนี้ของกิจการร่วมค้าหรือว่าจะจ่ายหนี้แทนกิจการร่วมค้า

รายการกำไรที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงระหว่างกลุ่มบริษัทกับกิจการร่วมค้าจะตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้านั้น รายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงก็จะตัดบัญชีในทำนองเดียวกัน เว้นแต่รายการนั้นมีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันเกิดการด้อยค่า นโยบายการบัญชีของกิจการร่วมค้าได้ถูกเปลี่ยนเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทโดยใช้วิธีราคาทุน โดยรายได้จากส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าจะรับรู้เมื่อกิจการร่วมค้ามีการประกาศจ่ายเงินปันผล

กลุ่มบริษัทจะทดสอบการด้อยค่าของส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการด้อยค่าเกิดขึ้น หากว่าราคาตามบัญชีของส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน กลุ่มบริษัทจะบันทึกรายการขาดทุนจากการด้อยค่ารวมไว้ในงบกำไรขาดทุน

รายละเอียดของกิจการร่วมค้าของกลุ่มบริษัทและผลกระทบทางการเงินจากการได้มาและจำหน่ายไปซึ่งกิจการร่วมค้าได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 14

2.6 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

2.6.1 สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงิน

รายการที่รวมในงบการเงินของแต่ละบริษัทในกลุ่มบริษัทวัดมูลค่าโดยใช้สกุลเงินของสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจหลักที่แต่ละบริษัทดำเนินงานอยู่ (สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน) งบการเงินแสดงในสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินของบริษัท

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.6 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ (ต่อ)

2.6.2 รายการและยอดคงเหลือ

รายการที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ รายการกำไรและรายการขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินซึ่งเป็นเงินตราต่างประเทศได้บันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุน

เมื่อมีการรับรู้รายการกำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จด้วย ในทางตรงข้ามการรับรู้กำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในงบกำไรขาดทุน องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในงบกำไรขาดทุนด้วย

2.6.3 กลุ่มบริษัท

การแปลงค่าผลการดำเนินงานและฐานะการเงินของแต่ละบริษัทในกลุ่มบริษัท (ที่มีใช้สกุลเงินของเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง) ซึ่งมีสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานแตกต่างจากสกุลเงินที่ใช้นำเสนอการเงินได้ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้นำเสนอการเงินดังนี้

- สินทรัพย์และหนี้สินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินแต่ละงวดแปลงค่าด้วยอัตราปิด ณ วันที่ของแต่ละงบแสดงฐานะการเงินนั้น
- รายได้และค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ แปลงค่าด้วยอัตราถ่วงเฉลี่ย และ
- ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดรับรู้ในส่วนของกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

ค่าความนิยมและการปรับมูลค่ายุติธรรมที่เกิดจากการซื้อหน่วยงานในต่างประเทศถือเป็นสินทรัพย์และหนี้สินของหน่วยงานในต่างประเทศนั้นและแปลงค่าด้วยอัตราปิด

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.7 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินฝากสถาบันการเงิน เงินลงทุนระยะสั้น ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ลูกหนี้ตามข้อตกลงสัมปทานบริการ และเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน หนี้สินทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วยเจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ดอกเบี้ยค้างจ่ายและเงินกู้ยืม นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับรายการแต่ละรายการได้เปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มบริษัทเป็นคู่สัญญาในอนุพันธ์ที่เป็นเครื่องมือทางการเงินซึ่งส่วนมากจะประกอบด้วยสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

กลุ่มบริษัทได้ใช้สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นการกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าซึ่งเป็นอัตราแลกเปลี่ยนที่ทำให้กลุ่มบริษัทจะได้รับหรือต้องจ่ายชำระเงินตราต่างประเทศในอนาคตตามจำนวนและวันที่ที่ได้ตกลงเป็นการล่วงหน้า ลูกหนี้ตามสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะแปลงค่าตามอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะทางการเงิน ถ้าไรชาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศดังกล่าวจะบันทึกเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนทางการเงิน ส่วนเจ้าหนี้ตามสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะบันทึกตามอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้า ส่วนเพิ่มหรือส่วนลดที่เท่ากับส่วนแตกต่างระหว่างอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ทำสัญญาและอัตราแลกเปลี่ยนที่ได้ตกลงเป็นการล่วงหน้าตามสัญญาจะตัดจำหน่ายตลอดอายุสัญญา ลูกหนี้และเจ้าหนี้ตามสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าแสดงสุทธิในงบแสดงฐานะทางการเงิน

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยทำเพื่อป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากการผันผวนของอัตราดอกเบี้ย ผลต่างที่จะได้รับหรือต้องจ่ายชำระตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนทางการเงินเมื่อเกิดรายการ

การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินซึ่งกลุ่มบริษัทเป็นคู่สัญญาได้แสดงไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 38

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.8 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดแสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินด้วยราคาทุน เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดหมายถึง เงินสดในมือ เงินฝากสถาบันการเงิน และเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องในการเปลี่ยนมือสูงซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มา

2.9 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้ารับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่าตามใบแจ้งหนี้ และวัดมูลค่าต่อมาด้วยจำนวนเงินที่เหลืออยู่หักด้วยค่าเผ่อนี้สงสัยจะสูญซึ่งประมาณจากการสอบทานยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นปี ค่าเผ่อนี้สงสัยจะสูญคือผลต่างระหว่างราคาตามบัญชีของลูกหนี้การค้าเปรียบเทียบกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับจากลูกหนี้การค้า หนี้สูญที่เกิดขึ้นจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

2.10 เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง

2.10.1 เชื้อเพลิง

เชื้อเพลิงประกอบด้วยถ่านหินและน้ำมันดีเซล ราคาทุนของเชื้อเพลิงคำนวณโดยวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่

2.10.2 วัสดุสำรองคลัง

วัสดุสำรองคลังแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อวัสดุสำรองคลังล้าสมัย ราคาทุนของวัสดุสำรองคลังคำนวณโดยวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่ วัสดุสำรองคลังแยกประเภทได้เป็นวัสดุสำรองหลักและวัสดุสำรองทั่วไป โดยวัสดุสำรองหลักมีสองประเภทซึ่งประกอบด้วยวัสดุสำรองหลักที่ใช้สำหรับอุปกรณ์เฉพาะในโรงไฟฟ้า และวัสดุสำรองหลักทั่วไปที่ใช้กับอุปกรณ์อื่นทั่วไป

ค่าเผื่อสำหรับวัสดุสำรองหลักจะคำนวณจากยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นปีของวัสดุสำรองหลักหารด้วยจำนวนปีที่คงเหลืออยู่ ตามอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และค่าเผื่อสำหรับวัสดุสำรองหลักที่ใช้สำหรับอุปกรณ์เฉพาะในโรงไฟฟ้า จะตั้งสำรองโดยพิจารณาตามเกณฑ์เฉพาะเจาะจง

ค่าเผื่อสำหรับวัสดุสำรองทั่วไปจะตั้งสำรองโดยพิจารณาจากรายงานวิเคราะห์อายุของวัสดุ

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.11 เงินลงทุนทั่วไป

กลุ่มบริษัทจัดประเภทเงินลงทุนที่นอกเหนือจากเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าเป็นสามประเภท คือ เงินลงทุนที่ถือไว้จนครบกำหนด เงินลงทุนเพื่อขาย และเงินลงทุนทั่วไป การจัดประเภทขึ้นอยู่กับจุดมุ่งหมายของเงินลงทุน โดยฝ่ายบริหารจะเป็นผู้กำหนดการจัดประเภทที่เหมาะสมสำหรับเงินลงทุน ณ เวลาลงทุนและทบทวนการจัดประเภทอย่างสม่ำเสมอ

- เงินลงทุนที่ถือไว้จนครบกำหนด คือ เงินลงทุนที่มีกำหนดเวลาและผู้บริหารตั้งใจแน่วแน่พร้อมกับมีความสามารถถือไว้จนครบกำหนด ได้แสดงรวมไว้ในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน เว้นแต่จะครบกำหนดภายใน 12 เดือนนับตั้งแต่วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ก็จะแสดงไว้ในสินทรัพย์หมุนเวียน
- เงินลงทุนเพื่อขาย คือ เงินลงทุนที่จะถือไว้โดยไม่ระบุช่วงเวลาและอาจขายเพื่อเสริมสภาพคล่องหรือเมื่ออัตราดอกเบี้ยเปลี่ยนแปลง ได้แสดงรวมไว้ในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน เว้นแต่กรณีที่ฝ่ายบริหารแสดงเจตจำนงที่จะถือไว้ในช่วงเวลาน้อยกว่า 12 เดือนนับตั้งแต่วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ก็จะแสดงรวมไว้ในสินทรัพย์หมุนเวียน หรือเว้นแต่กรณีที่ฝ่ายบริหารมีความจำเป็นต้องขายเพื่อเพิ่มเงินทุนดำเนินงาน จึงจะแสดงรวมไว้ในสินทรัพย์หมุนเวียน
- เงินลงทุนทั่วไป คือ เงินลงทุนในตราสารทุนที่ไม่มีตลาดซื้อขายคล่องรองรับ

เงินลงทุนทั้งสามประเภทรับรู้มูลค่าเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งหมายถึงมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ให้ไปเพื่อให้ได้มาซึ่งเงินลงทุนนั้นรวมทั้งค่าใช้จ่ายในการทำรายการ

เงินลงทุนที่ถือไว้จนครบกำหนดวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายตามอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง หักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่า

เงินลงทุนเพื่อขายวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยมูลค่ายุติธรรม รายการกำไรและรายการขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนเพื่อขายจะรวมอยู่ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนวัดตามราคาเสนอซื้อที่อ้างอิงจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและศูนย์ซื้อขายตราสารหนี้ไทย เมื่อมีการขายเงินลงทุนเพื่อขายหรือเกิดการด้อยค่า ผลสะสมของมูลค่ายุติธรรมที่เปลี่ยนแปลงไปจะถูกนำไปรวมอยู่ในงบกำไรขาดทุนโดยแสดงเป็นรายการกำไรและรายการขาดทุนจากเงินลงทุน

เงินลงทุนทั่วไปแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า

กลุ่มบริษัทจะทดสอบค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการด้อยค่า หากว่าราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน กลุ่มบริษัทจะบันทึกรายการขาดทุนจากค่าเผื่อการด้อยค่ารวมไว้ในงบกำไรขาดทุน

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างผลตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายเมื่อเปรียบเทียบกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุน กรณีที่จำหน่ายเงินลงทุนที่ถือไว้ในตราสารหนี้หรือตราสารทุนชนิดเดียวกันออกไปบางส่วน ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่ายจะกำหนดโดยใช้วิธีถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของราคาตามบัญชีจากจำนวนทั้งหมดที่ถือไว้

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.12 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อหาประโยชน์จากรายได้ค่าเช่าระยะยาว หรือจากการเพิ่มมูลค่าของสินทรัพย์หรือทั้งสองอย่าง และไม่ได้มีไว้เพื่อใช้ในการดำเนินงานในกลุ่มบริษัทถูกจัดประเภทเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนรวมถึงอสังหาริมทรัพย์ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างเพื่อพัฒนาเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนในอนาคตหรือที่ดินที่ถือครองไว้โดยยังมีได้ระบุวัตถุประสงค์ของการใช้ในอนาคต อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของกลุ่มบริษัท ได้แก่ ที่ดินที่ถือครองไว้โดยยังมีได้ระบุวัตถุประสงค์ของการใช้ในอนาคต กล่าวคือกลุ่มบริษัทได้ระบุว่าจะใช้ที่ดินนั้นเป็นอสังหาริมทรัพย์ที่มีไว้ใช้งานหรือเพื่อขายในระยะสั้น

กลุ่มบริษัทรับรู้มูลค่าเริ่มแรกของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนด้วยราคาทุนซึ่งรวมถึงต้นทุนในการทำรายการ และวัดมูลค่าภายหลังการรับรู้ด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า (ถ้ามี)

รายจ่ายที่เกิดขึ้นภายหลังจะบันทึกถวายเป็นมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ก็ต่อเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มบริษัทจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากรายจ่ายนั้น และสามารถวัดราคามูลค่าของรายจ่ายนั้นได้อย่างน่าเชื่อถือ ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาทั้งหมดจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น

2.13 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์รับรู้เมื่อเริ่มแรกตามราคาทุน หลังจากนั้นอาคารและอุปกรณ์แสดงด้วยราคาทุนเดิมหักค่าเสื่อมราคาสะสมและผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม (ถ้ามี) โดยราคาทุนของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ประกอบด้วยราคาซื้อและต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ของฝ่ายบริหาร รวมทั้งต้นทุนที่ประมาณในเบื้องต้นสำหรับการซื้อ การขนย้าย และการบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ ซึ่งเป็นภาระผูกพันที่เกิดขึ้นเมื่อกลุ่มบริษัทได้สินทรัพย์นั้นมาหรือเป็นผลจากการใช้สินทรัพย์นั้นในช่วงเวลาหนึ่งเพื่อวัตถุประสงค์ต่างๆ

ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยวิธีเส้นตรงจากราคาทุนหักด้วยมูลค่าคงเหลือโดยประมาณ เพื่อลดราคาตามบัญชีของสินทรัพย์แต่ละชนิดตามอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์ ยกเว้นที่ดินซึ่งมีอายุการใช้งานไม่จำกัด

	จำนวนปี
โรงไฟฟ้า	21 ถึง 50
โรงผลิตน้ำประปาและท่อส่งน้ำประปา	30
อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	10 ถึง 20
สถานีย่อยและระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	20 ถึง 25
เครื่องมือ เครื่องใช้ในการผลิตและบำรุงรักษา	5
เครื่องใช้สำนักงาน เครื่องตกแต่งและอุปกรณ์คอมพิวเตอร์	3 ถึง 10
ยานพาหนะ	5

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.13 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ต่อ)

กลุ่มบริษัทได้มีการทบทวนและปรับปรุงมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ตามความเหมาะสม ณ ทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

ต้นทุนของวัสดุสำรองหลักที่มีอายุการใช้งานเกินกว่าหนึ่งปี จะบันทึกเป็นต้นทุนของสินทรัพย์เมื่อมีการเบิกใช้เพื่อการซ่อมบำรุงรักษาหลักและตัดค่าเสื่อมราคาตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุการใช้งานโดยประมาณของวัสดุสำรองหลักดังกล่าว ซึ่งอยู่ระหว่าง 6 ปี ถึง 12 ปี ส่วนวัสดุสำรองหลักที่ถูกเปลี่ยนแทนจากการซ่อมบำรุงรักษาหลักจะตัดออกจากสินทรัพย์ด้วยราคาตามบัญชีและบันทึกเป็นวัสดุสำรองคลังด้วยราคาตามบัญชี ณ วันที่มีการเปลี่ยนแทน สำหรับค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาอื่น ๆ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการจำหน่ายสินทรัพย์คำนวณโดยเปรียบเทียบจากสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์กับมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ และจะรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนสุทธิในงบกำไรขาดทุน

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้หรือการก่อสร้างสินทรัพย์จะบันทึกเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของสินทรัพย์นั้นตลอดช่วงเวลาก่อสร้างและเตรียมสินทรัพย์นั้นให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์ ส่วนต้นทุนการกู้ยืมอื่นนอกเหนือจากที่กล่าวข้างต้นจะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

2.14 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมแสดงถึงส่วนของต้นทุนการได้มาที่มีมูลค่าสูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่กลุ่มบริษัทมีในหุ้นแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือกิจการร่วมค้า ณ วันที่ซื้อบริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือกิจการร่วมค้า ค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อบริษัทย่อยแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบแสดงฐานะการเงินรวม และค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้าแสดงรวมอยู่ในเงินลงทุนในบริษัทร่วมและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าในงบแสดงฐานะการเงินรวม

ค่าความนิยมที่รับรู้จะต้องถูกทดสอบการด้อยค่าทุกปี และแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้มูลค่าคงเหลือตามบัญชีของค่าความนิยมจะถูกรวมคำนวณในกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการขายบริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือกิจการร่วมค้า

ในการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยม ค่าความนิยมจะถูกปันส่วนไปยังหน่วยที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสด โดยที่หน่วยนั้นอาจจะเป็นหน่วยเดียวหรือหลายหน่วยรวมกันซึ่งคาดว่าจะได้รับประโยชน์จากค่าความนิยมที่เกิดจากการรวมธุรกิจ

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.15 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

2.15.1 สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและน้ำประปาและสัญญาให้บริการเดินเครื่องจักรและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าระยะยาว

สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและน้ำประปาและสัญญาให้บริการเดินเครื่องจักรและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าระยะยาวซึ่งได้มาจากการซื้อบริษัทย่อยหรือส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า จะตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สัญญาซื้อขายน้ำประปา และสัญญาให้บริการเดินเครื่องจักรและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าภายในระยะเวลา 15 ปี ถึง 25 ปี

2.15.2 ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการ

ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น ต้นทุนที่เกิดขึ้นของการพัฒนาโครงการรับรู้เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าโครงการนั้นจะประสบความสำเร็จในการประเมินความเป็นไปได้ ทั้งทางพาณิชย์กรรมและทางเทคโนโลยี และบันทึกในจำนวนไม่เกินต้นทุนที่สามารถวัดมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ ส่วนรายจ่ายการพัฒนาอื่นรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น ต้นทุนการพัฒนาโครงการที่ได้รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายไปแล้วในงวดก่อนไม่สามารถรับรู้เป็นสินทรัพย์ในงวดถัดไป ต้นทุนการพัฒนาโครงการที่บันทึกเป็นสินทรัพย์จะเริ่มตัดจำหน่ายเมื่อเริ่มใช้ในการผลิตเพื่อพาณิชย์กรรมโดยตัดจำหน่ายด้วยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์

2.16 การด้อยค่าของสินทรัพย์

สินทรัพย์ที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่จำกัด เช่น ค่าความนิยม ซึ่งไม่มีการตัดจำหน่ายจะถูกทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี สินทรัพย์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการใช้งานจำกัดจะมีการทบทวนการด้อยค่า เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายเทียบกับมูลค่าจากการใช้ สินทรัพย์จะถูกจัดเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่สามารถแยกออกมาได้ เพื่อวัตถุประสงค์ของการประเมินการด้อยค่า สินทรัพย์นอกเหนือจากค่าความนิยมซึ่งรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าไปแล้ว จะถูกประเมินความเป็นไปได้ที่จะกลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.17 สัญญาเช่าระยะยาว

ในการประเมินว่าข้อตกลงเป็นสัญญาเช่าหรือมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบหรือไม่นั้น กลุ่มบริษัทพิจารณาถึงเนื้อหาสาระที่สำคัญของข้อตกลงนั้นมากกว่ารูปแบบของสัญญา โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา กล่าวคือข้อตกลงเป็นสัญญาเช่าหรือมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบก็ต่อเมื่อ (ก) การปฏิบัติตามข้อตกลงดังกล่าวขึ้นอยู่กับการใช้สินทรัพย์ที่เฉพาะเจาะจง และ (ข) ข้อตกลงดังกล่าวเป็นการให้สิทธิในการใช้สินทรัพย์ที่เฉพาะเจาะจงนั้น

หากกลุ่มบริษัทพิจารณาและพบว่าข้อตกลงใดเป็นสัญญาเช่าหรือมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบ กลุ่มบริษัทจะแยกจำนวนเงินที่จะได้รับตามที่ระบุไว้ในข้อตกลงดังกล่าวเป็นค่าตอบแทนสำหรับสัญญาเช่าสินทรัพย์ และค่าตอบแทนสำหรับส่วนที่เป็นองค์ประกอบอื่น (เช่น ค่าบริการ และต้นทุนของปัจจัยการผลิต) โดยใช้มูลค่ายุติธรรมเป็นเกณฑ์ในการแยก รวมทั้งพิจารณาจัดประเภทสำหรับค่าตอบแทนของสัญญาเช่าสินทรัพย์ดังกล่าวว่าเป็นสัญญาเช่าการเงินหรือสัญญาเช่าดำเนินงาน

ในกรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเกือบทั้งหมดถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า หรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตาม สัญญาเช่าแล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายดังกล่าวจะบันทึกเป็นส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา การผูกพันตามสัญญาเช่าหักต้นทุนทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่าเพื่อให้อัตราดอกเบี้ยแต่ละงวดเป็นอัตราคงที่สำหรับยอดคงเหลือของหนี้สินทรัพย์ที่เหลืออยู่ สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่าหรืออายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะน้อยกว่า

สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้ให้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเป็นส่วนใหญ่ สัญญาเช่านั้นถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าว (สุทธิจากสิ่งตอบแทนจูงใจที่ได้รับจากผู้ให้เช่า) จะบันทึกในงบกำไรขาดทุนโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่านั้น

ในกรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ให้เช่า

สัญญาเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้ให้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเกือบทั้งหมดถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน โดยกลุ่มบริษัทในฐานะผู้ให้เช่ารับรู้ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่จะได้รับตามสัญญาเช่าดังกล่าว ผลต่างระหว่างยอดรวมของลูกหนี้เบื้องต้นกับมูลค่าปัจจุบันของลูกหนี้บันทึกเป็นรายได้ทางการเงินค้างรับ และรับรู้รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน (ดอกเบี้ยรับจากลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน) ตลอดอายุของสัญญาเช่าโดยใช้วิธีเงินลงทุนสุทธิซึ่งสะท้อนอัตราผลตอบแทนคงที่ทุกงวด การรับรู้รายได้เป็นไปตามนโยบายการบัญชีข้อ 2.24

สัญญาเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้ให้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเป็นส่วนใหญ่ สัญญาเช่านั้นถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน กลุ่มบริษัทในฐานะผู้ให้เช่ารับรู้สินทรัพย์ที่ให้เช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงานเป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และวัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ด้วยเกณฑ์เดียวกันกับรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของกลุ่มบริษัทซึ่งมีลักษณะคล้ายคลึงกัน การรับรู้รายได้เป็นไปตามนโยบายการบัญชีข้อ 2.24

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.18 ข้อตกลงสัมปทานบริการระหว่างภาครัฐกับเอกชนในการให้บริการสาธารณะ

ข้อตกลงสัมปทานบริการระหว่างภาครัฐกับเอกชน คือ ข้อตกลงที่ผู้ประกอบการก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐานและ/หรือเข้ามามีส่วนร่วมในการพัฒนา การดำเนินการ และการบำรุงรักษาโครงสร้างพื้นฐานที่จัดให้มีเพื่อให้บริการแก่สาธารณชนตามช่วงเวลาที่เหมาะสมในสัญญากับหน่วยงานภาครัฐ โดยมีการกำหนดราคาเริ่มแรกของผู้ประกอบการต้องเรียกเก็บตลอดระยะเวลาของข้อตกลงในการให้บริการไว้ในสัญญา และหน่วยงานภาครัฐจะเป็นผู้กำกับดูแลมาตรฐานการให้บริการและการปรับราคาตลอดระยะเวลาของข้อตกลงในการให้บริการ รวมทั้งเป็นผู้ควบคุมส่วนได้เสียคงเหลือที่สำคัญในโครงสร้างพื้นฐานเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาของข้อตกลง

กลุ่มบริษัท (ในฐานะผู้ประกอบการก่อสร้างและการดำเนินงานโครงสร้างพื้นฐาน) รับรู้สิ่งตอบแทนที่ได้รับหรือค้างรับสำหรับการให้บริการก่อสร้างเป็นลูกหนี้ภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน หากกลุ่มบริษัทมีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขตามสัญญาที่จะได้รับเงินสดหรือสินทรัพย์ทางการเงินอื่นจากผู้ให้สัมปทาน (หน่วยงานภาครัฐ) โดยรับรู้มูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม

2.19 เงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมรับรู้เมื่อเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับหักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้น โดยเงินกู้ยืมวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทน (หักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้น) เมื่อเทียบกับมูลค่าที่จ่ายคืนเพื่อชำระหนี้จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนตลอดช่วงเวลาการกู้ยืม

ค่าธรรมเนียมที่จ่ายไปเพื่อให้ได้เงินกู้อาจรับรู้เป็นต้นทุนการจัดทำรายการเงินกู้เมื่อมีความเป็นไปได้ที่กลุ่มบริษัทจะใชวงเงินกู้อบางส่วนหรือทั้งหมด โดยค่าธรรมเนียมดังกล่าวจะถูกตั้งพักไว้รอการรับรู้เมื่อมีการเบิกใช้เงินกู้ แต่ถ้าหากไม่มีหลักฐานที่ชี้ความเป็นไปได้ที่กลุ่มบริษัทจะใชวงเงินกู้อบางส่วนหรือทั้งหมด ค่าธรรมเนียมจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าสำหรับการให้บริการสภาพคล่องและจะตัดจำหน่ายตามระยะเวลาของวงเงินกู้ที่เกี่ยวข้อง

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มบริษัทไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.20 ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดประกอบด้วย ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุน ยกเว้นส่วนที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ หรือรับรู้โดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น ในกรณีนี้ ภาษีเงินได้ต้องรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ หรือรับรู้โดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นตามลำดับ

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันคำนวณจากอัตราภาษีตามกฎหมายภาษีอากรที่มีผลบังคับใช้อยู่ หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงานในประเทศที่บริษัทย่อย และกิจการร่วมค้าของกลุ่มบริษัทได้ดำเนินงานและเกิดรายได้ทางภาษี ผู้บริหารจะประเมินสถานะของการยื่นแบบแสดงรายการภาษีเป็นงวดๆ โดยคำนึงถึงสถานการณ์ที่สามารถนำกฎหมายภาษีอากรไปปฏิบัติซึ่งขึ้นอยู่กับความตีความ และจะตั้งประมาณการค่าใช้จ่ายภาษีอากร หากคาดว่าจะต้องจ่ายชำระเจ้าหน้าที่ภาษีอากร

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีตั้งเต็มจำนวนตามวิธีหนี้สิน เมื่อเกิดผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน และราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงิน อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากการรับรู้เริ่มแรกของรายการสินทรัพย์หรือรายการหนี้สินที่เกิดจากรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจ และ ณ วันที่เกิดรายการ รายการนั้นไม่มีผลกระทบต่อกำไร (ขาดทุน) ทางบัญชี และกำไร (ขาดทุน) ทางภาษี ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษีและกฎหมายภาษีอากรที่มีผลบังคับใช้อยู่ หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน และคาดว่าอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้รับประโยชน์ หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ ผลต่างชั่วคราวส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทเกิดจากการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจซึ่งได้แก่ ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและน้ำประปาและสัญญาให้บริการเดินเครื่องจักรและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าระยะยาว เป็นต้น

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ กลุ่มบริษัทได้ตั้งภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยพิจารณาจากผลต่างชั่วคราวของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าที่ต้องเสียภาษี เว้นแต่กลุ่มบริษัทสามารถควบคุมจังหวะเวลาของการกลับรายการผลต่างชั่วคราวและการกลับรายการผลต่างชั่วคราวมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะไม่เกิดขึ้นได้ภายในระยะเวลาที่คาดการณ์ได้ในอนาคต

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกันกันต่อเมื่อกลุ่มบริษัทมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกันโดยการเรียกเก็บเป็นหน่วยภาษีเดียวกันหรือหน่วยภาษีต่างกันซึ่งตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.21 ผลประโยชน์พนักงาน

ผลประโยชน์พนักงานของกลุ่มบริษัทประกอบด้วยผลประโยชน์หลังจากออกจากงานทั้งที่เป็นโครงการผลประโยชน์ และโครงการสมทบเงิน โครงการสมทบเงินเป็นโครงการที่กลุ่มบริษัทจ่ายเงินสมทบให้กับกองทุนที่แยกต่างหาก โดยกลุ่มบริษัทไม่มีภาระผูกพันตามกฎหมาย หรือภาระผูกพันจากการอนุমানที่จะต้องจ่ายชำระเพิ่มเติมจากที่ได้สมทบไว้แล้ว หากกองทุนไม่มีสินทรัพย์เพียงพอที่จะจ่ายชำระภาระผูกพันจากการให้บริการของพนักงานทั้งในงวดปัจจุบันและงวดก่อน ส่วนโครงการผลประโยชน์เป็นโครงการที่ไม่ใช่โครงการสมทบเงิน โดยปกติโครงการผลประโยชน์จะกำหนดจำนวนผลประโยชน์ที่พนักงานจะได้รับเมื่อเกษียณอายุ ซึ่งจะขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย เช่น อายุพนักงาน อายุการทำงาน และค่าตอบแทน เป็นต้น

2.21.1 โครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

กลุ่มบริษัทจัดให้มีผลประโยชน์พนักงานหลังการเลิกจ้างหรือเกษียณอายุเพื่อจ่ายให้แก่พนักงานตามกฎหมายแรงงานของประเทศไทยและของประเทศที่กลุ่มบริษัทมีการดำเนินงานอยู่ ทั้งนี้ผลประโยชน์พนักงานคำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญทางคณิตศาสตร์ประกันภัยด้วยเทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial Technique) อันเป็นประมาณการจากมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดที่คาดว่าจะต้องจ่ายในอนาคตและคำนวณคิดลดโดยใช้อัตราดอกเบี้ยของพันธบัตรรัฐบาลที่มีกำหนดเวลาใกล้เคียงกับระยะเวลาของหนี้สินดังกล่าว โดยประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะต้องจ่ายในอนาคตนั้นประมาณการจากเงินเดือนพนักงาน อัตราการลาออก อัตราการตาย อายุงาน และปัจจัยอื่น ถ้าไรหรือขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เกิดรายการนั้น ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับผลประโยชน์พนักงานจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนเพื่อกระจายต้นทุนดังกล่าวตลอดระยะเวลาของการจ้างงาน

2.21.2 โครงการสมทบเงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

กลุ่มบริษัทจัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพซึ่งเป็นลักษณะของแผนการจ่ายสมทบตามที่กำหนดการจ่ายสมทบไว้แล้ว สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกไปจากสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัทและได้รับการบริหารโดยผู้จัดการกองทุนภายนอกตามเกณฑ์และข้อกำหนดพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 กองทุนสำรองเลี้ยงชีพดังกล่าวได้รับเงินสะสมเข้ากองทุนจากพนักงานและเงินสมทบจากกลุ่มบริษัท เงินจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เกิดรายการนั้น

2.22 ประมาณการหนี้สิน

2.22.1 ประมาณการหนี้สินทั่วไป

กลุ่มบริษัทจะบันทึกประมาณการหนี้สินอันเป็นภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือตามข้อตกลงที่จัดทำไว้อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต ซึ่งการชำระภาระผูกพันนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะส่งผลให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรออกไปและตามประมาณการที่น่าเชื่อถือของจำนวนที่ต้องจ่าย ในกรณีที่กลุ่มบริษัทคาดว่าประมาณหนี้สินเป็นรายการที่จะได้รับคืน กลุ่มบริษัทจะบันทึกเป็นสินทรัพย์แยกต่างหากเมื่อคาดว่าจะได้รับรายการนั้นคืนอย่างแน่นอน

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.22 ประมาณการหนี้สิน (ต่อ)

2.22.2 ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอน (Decommissioning costs)

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนโรงไฟฟ้าและโรงน้ำประปาด้วยมูลค่าปัจจุบันของประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนที่จะเกิดขึ้น ณ วันสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและสัญญาซื้อขายน้ำประปา หนี้สินค่ารื้อถอนที่รับรู้คิดมาจากประมาณการต้นทุนค่ารื้อถอนในอนาคต โดยมีสมมติฐานต่าง ๆ เช่น ระยะเวลาการรื้อถอนและอัตราเงินเฟ้อในอนาคต มูลค่าปัจจุบันของประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนโรงไฟฟ้าและโรงน้ำประปาคำนวณโดยใช้อัตราคิดลดที่ประมาณขึ้นโดยผู้บริหาร และแสดงเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโรงไฟฟ้าและโรงน้ำประปา

2.23 หักทุนซื้อคืน

หักทุนซื้อคืนแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยราคาทุนและแสดงเป็นรายการหักจากส่วนของผู้ถือหุ้นทั้งหมด หากราคาขายของหักทุนซื้อคืนสูงกว่าราคาซื้อหักทุนซื้อคืนให้รับรู้ผลต่างเข้าบัญชีส่วนเกินมูลค่าหักทุนซื้อคืน และหากราคาขายของหักทุนซื้อคืนต่ำกว่าราคาซื้อหักทุนซื้อคืนให้นำผลต่างหักจากส่วนเกินมูลค่าหักทุนซื้อคืนให้หมดไปก่อนแล้วจึงนำผลต่างที่เหลือออกไปหักจากกำไรสะสม

2.24 การรับรู้รายได้

รายได้จากการขายเป็นจำนวนที่สุทธิจากภาษีขายและส่วนลด รายได้จากการขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ประกอบด้วยรายได้ค่าความพร้อมจ่ายและค่าพลังงานไฟฟ้า รายได้ค่าความพร้อมจ่ายจะรับรู้ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ส่วนรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าคำนวณจากปริมาณไฟฟ้าที่จ่ายจริง รายได้ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำกับภาคอุตสาหกรรมรับรู้เมื่อส่งมอบและลูกค้ายอมรับการส่งมอบนั้น

รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ารับรู้โดยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงตามระยะเวลาของสัญญา ส่วนรายได้ค่าเช่าจากสัญญาเช่าดำเนินงานภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าบางสัญญารับรู้ในงบกำไรขาดทุนโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญา

รายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาเช่าการเงินและสัญญาเช่าดำเนินงานที่เกี่ยวข้องกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บางสัญญารับรู้เป็นรายได้เมื่อได้ให้บริการแก่ลูกค้าแล้วตามสัญญา โดยรายได้ค่าบริการประกอบด้วยรายได้ค่าบริการอื่นและรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าที่ได้รับจากลูกค้า สัญญาเช่าการเงินและสัญญาเช่าดำเนินงานและเกี่ยวข้องกับการใช้สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าว

กลุ่มบริษัทรับรู้ค่าเช่าที่อาจเกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ โดยค่าเช่าที่อาจเกิดขึ้นหมายถึง ส่วนของจำนวนเงินที่จะต้องจ่ายตามสัญญาเช่าซึ่งไม่ได้กำหนดไว้อย่างคงที่ตามระยะเวลาที่ผ่านมาแต่กำหนดให้ขึ้นอยู่กับปัจจัยอื่น เช่น ปริมาณการใช้หรือการผลิต เป็นต้น

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.24 การรับรู้รายได้ (ต่อ)

การรับรู้รายได้ของงานก่อสร้างอ้างอิงกับขั้นความสำเร็จของงานโดยวัดจากอัตราส่วนจากต้นทุนการก่อสร้างที่ทำให้เสร็จจนถึงปัจจุบัน เทียบกับประมาณการต้นทุนค่าก่อสร้างทั้งหมด รายได้จากการให้บริการอื่นๆ รับรู้เป็นรายได้เมื่อได้ให้บริการแก่ลูกค้าแล้วตามสัญญาหรือได้ออกใบแจ้งหนี้แล้ว

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง เว้นแต่จะมีความไม่แน่นอนในการรับชำระ

รายได้เงินปันผลรับรู้เมื่อเกิดสิทธิที่จะได้รับเงินปันผลนั้น

2.25 เงินอุดหนุนจากรัฐบาล

เงินอุดหนุนจากรัฐบาลรับรู้ด้วยมูลค่ายุติธรรมเมื่อกลุ่มบริษัทมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่าจะได้รับเงินอุดหนุนนั้น และกลุ่มบริษัทจะสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของเงินอุดหนุนที่กำหนดไว้

เงินอุดหนุนที่เกี่ยวข้องกับรายได้จะรับรู้เป็นรายได้ในงบกำไรขาดทุนอย่างเป็นระบบตลอดระยะเวลาซึ่งกลุ่มบริษัทรับรู้ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับต้นทุนที่ได้รับการชดเชย โดยแสดงไว้ภายใต้หมวดรายได้อื่น

เงินอุดหนุนจากรัฐบาลที่เกี่ยวข้องกับที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ได้รวมเป็นหนี้สินไม่หมุนเวียนโดยแสดงเป็นเงินอุดหนุนจากรัฐบาลรอการตัดบัญชี และจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุที่คาดไว้ของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

2.26 การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลจ่ายบันทึกในงบการเงินในรอบระยะเวลาบัญชีซึ่งที่ประชุมผู้ถือหุ้นและคณะกรรมการของบริษัทได้อนุมัติการจ่ายเงินปันผล

3 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีและการจัดประเภทรายการใหม่

3.1 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

กลุ่มบริษัทได้ใช้วิธีปรับย้อนหลังสำหรับการปฏิบัติตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12 เรื่องข้อตกลงสัมปทานบริการ โดยผลกระทบที่มีต้องบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 และงบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะบริษัท และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		
	ตามที่รายงานไว้เดิม	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	ตามที่รายงานใหม่
	บาท	บาท	บาท
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556			
- ลูกหนี้การค้า สุทธิ	1,834,296,411	(1,078,667)	1,833,217,744
- ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	579,994,306	(344,890,864)	235,103,442
- ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน			
จากการให้บริการภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	-	189,538,082	189,538,082
- ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินกิจการที่เกี่ยวข้องกัน			
ที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี	-	1,353,154,341	1,353,154,341
- ลูกหนี้ตามข้อตกลงสัมปทานบริการที่ถึงกำหนดรับ			
ชำระภายในหนึ่งปี	-	14,421,764	14,421,764
- ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินกิจการที่เกี่ยวข้องกัน สุทธิ	-	4,468,155,628	4,468,155,628
- ลูกหนี้ข้อตกลงสัมปทานบริการ สุทธิ	-	325,436,190	325,436,190
- ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า	31,923,930,727	(100,676,849)	31,823,253,878
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ สุทธิ	38,555,753,857	(6,129,914,302)	32,425,839,555
- สินทรัพย์ไม่มีตัวตน สุทธิ	5,214,759,125	69,220,641	5,283,979,766
- สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	13,411,791	72,768,774	86,180,565
- หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	4,950,636,416	57,972,860	5,008,609,276
- กำไรสะสม	49,290,932,522	(189,109,801)	49,101,822,721
- องค์กรประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	426,012,795	2,261,110	428,273,905
- ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	840,888,937	45,010,569	885,899,506

3 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีและการจัดประเภทรายการใหม่ (ต่อ)

3.1 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (ต่อ)

	งบการเงินรวม		
	ตามที่รายงานไว้เดิม	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	ตามที่รายงานใหม่
	บาท	บาท	บาท
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556			
- ลูกหนี้การค้า สุทธิ	2,162,501,750	(1,111,944)	2,161,389,806
- ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	914,108,591	(643,117,809)	270,990,782
- ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน			
จากการให้บริการภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	-	331,693,692	331,693,692
- ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินกิจการที่เกี่ยวข้องกัน			
ที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี	-	1,595,688,095	1,595,688,095
- ลูกหนี้ตามข้อตกลงสัมปทานบริการที่ถึงกำหนดรับ			
ชำระภายในหนึ่งปี	-	14,866,673	14,866,673
- ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินกิจการที่เกี่ยวข้องกัน สุทธิ	-	3,158,161,523	3,158,161,523
- ลูกหนี้ข้อตกลงสัมปทานบริการ สุทธิ	-	293,659,043	293,659,043
- ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า	34,161,636,206	(186,159,105)	33,975,477,103
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ สุทธิ	46,991,662,200	(4,470,830,580)	44,520,831,620
- สินทรัพย์ไม่มีตัวตน สุทธิ	5,306,288,433	89,996,757	5,396,285,190
- หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	5,220,019,721	73,801,093	5,293,820,814
- ก้าวไรสะสม	53,045,922,492	61,278,976	53,107,201,468
- องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	1,779,969,536	12,177,024	1,792,146,560
- ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	874,381,251	35,589,252	909,970,503

3 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีและการจัดประเภทรายการใหม่ (ต่อ)

3.1 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (ต่อ)

	งบการเงินรวม		
	ตามที่รายงานไว้เดิม	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	ตามที่รายงานใหม่
	บาท	บาท	บาท
งบกำไรขาดทุน			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556			
- รายได้จากการขายและบริการ	18,686,230,427	(1,228,060,205)	17,458,170,222
- ต้นทุนขายและบริการ	12,059,532,015	(1,663,475,837)	10,396,056,178
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	133,343,683	(26,836,998)	106,506,687
- ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2,865,376,921	(16,383,949)	2,848,992,972
- ส่วนแบ่งผลกำไรสุทธิจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า	6,251,644,573	(95,398,169)	6,158,248,404
- ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	1,217,851,467	88,596,956	1,306,448,423
- กำไรสำหรับปี	7,087,137,649	240,967,480	7,328,105,109
- กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสีย ที่ไม่มีอำนาจควบคุม	173,394,469	(9,421,317)	163,973,152
- กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	13.13	0.48	13.61
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556			
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	1,517,566,801	9,915,914	1,527,482,715

3 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีและการจัดประเภทรายการใหม่ (ต่อ)

3.1 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะบริษัท		
	ตามที่รายงานไว้เดิม	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	ตามที่รายงานใหม่
	บาท	บาท	บาท
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556			
- ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	189,269,070	(189,269,070)	-
- ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน			
จากการให้บริการภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	-	81,942,354	81,942,354
- ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินกิจการที่เกี่ยวข้องกัน			
ที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี	-	858,155,231	858,155,231
- ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินกิจการที่เกี่ยวข้องกัน สุทธิ	-	1,821,772,131	1,821,772,131
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ สุทธิ	4,061,521,218	(2,466,050,727)	1,595,470,491
- หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	630,025,266	21,309,984	651,335,250
- กำไรสะสม	38,933,260,572	85,239,935	39,018,500,507
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556			
- ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	384,230,466	(384,230,466)	-
- ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน			
จากการให้บริการภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	-	174,688,316	174,688,316
- ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินกิจการที่เกี่ยวข้องกัน			
ที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี	-	1,003,228,115	1,003,228,115
- ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินกิจการที่เกี่ยวข้องกัน สุทธิ	-	1,028,086,166	1,028,086,166
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ สุทธิ	3,010,993,263	(1,715,808,347)	1,295,184,916
- หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	672,592,777	21,192,757	693,785,534
- กำไรสะสม	39,031,205,928	84,771,027	39,115,976,955
งบกำไรขาดทุน			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556			
(ก่อนจัดประเภทใหม่จากการดำเนินงานที่ยกเลิก)			
- รายได้จากการขายและบริการ	2,201,180,419	(750,828,514)	1,450,351,905
- ต้นทุนขายและบริการ	1,511,600,532	(750,242,379)	761,358,153
- ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	86,169,558	(117,227)	86,052,331
- กำไรสำหรับปี	3,256,698,566	(468,908)	3,256,229,658
- กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	6.19	-	6.19

3 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีและการจัดประเภทรายการใหม่ (ต่อ)

3.2 การจัดประเภทรายการใหม่

ตัวเลขที่นำมาแสดงเปรียบเทียบได้มีการจัดประเภทรายการใหม่เพื่อให้เปรียบเทียบได้กับการแสดงรายการที่เปลี่ยนแปลงไปในงวดบัญชีปัจจุบัน กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทรายการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 ใหม่ดังนี้

	งบการเงินรวม		
	ตามที่รายงานไว้เดิม	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	หลังจัดประเภทใหม่
	บาท	บาท	บาท
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556			
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน สุทธิ	5,214,759,125	204,021,560	5,418,780,685
(รวมผลกระทบจากการเปลี่ยนนโยบายการบัญชี)			
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	312,261,314	(134,800,919)	177,460,395
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556			
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน สุทธิ	5,306,288,433	319,762,602	5,626,051,035
(รวมผลกระทบจากการเปลี่ยนนโยบายการบัญชี)			
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	921,845,174	(229,765,845)	692,079,329
งบการเงินเฉพาะบริษัท			
	ตามที่รายงานใหม่	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	หลังจัดประเภทใหม่
	บาท	บาท	บาท
		(หมายเหตุข้อ 40)	
งบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556			
รายได้จากการขายและบริการ	1,450,351,905	(1,450,351,905)	-
ต้นทุนขายและบริการ	(761,358,153)	761,358,153	-
กำไรขั้นต้น	688,993,752	(688,993,752)	-
รายได้อื่น	5,345,314,476	(60,832,434)	5,284,482,042
กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	149,545,936	24,144	149,570,080
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(1,223,720,648)	204,656,432	(1,019,064,216)
ต้นทุนทางการเงิน	(1,617,851,527)	16,911,034	(1,600,940,493)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	3,342,281,989	(528,234,576)	2,814,047,413
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(86,052,331)	86,052,331	-
กำไรสำหรับปี	3,256,229,658	(442,182,245)	2,814,047,413

4 ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญ ข้อสมมติฐาน และการใช้ดุลยพินิจ

กลุ่มบริษัทมีการประเมินการทางบัญชี และใช้ข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์ในอนาคต ผลของประเมินการทางบัญชีอาจไม่ตรงกับผลที่เกิดขึ้นจริง ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญและข้อสมมติฐานที่มีความเสี่ยงอย่างเป็นสาระสำคัญที่อาจเป็นเหตุให้เกิดการปรับปรุงยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินในรอบระยะเวลาบัญชีหน้า ดังรายละเอียดต่อไปนี้

4.1 นโยบายการบัญชีสำหรับสัญญาเช่า

เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557 กลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เรื่องการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ ซึ่งกำหนดให้มีการพิจารณาว่าข้อตกลงเป็นหรือประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่โดยอ้างอิงจากเนื้อหาของข้อตกลง การตีความนี้กำหนดให้ประเมินว่าข้อตกลงเป็นสัญญาเช่าหรือมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบก็ต่อเมื่อ (ก) การปฏิบัติตามข้อตกลงดังกล่าวขึ้นอยู่กับการใช้สินทรัพย์ที่เฉพาะเจาะจง และ (ข) ข้อตกลงดังกล่าวเป็นการให้สิทธิในการใช้สินทรัพย์ที่เฉพาะเจาะจงนั้น ทั้งนี้ การปฏิบัติตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 มีผลต่อการรับรู้รายการทางบัญชีที่เกี่ยวข้องกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยบางสัญญา โดยกลุ่มบริษัทในฐานะผู้ให้เช่าต้องรับรู้รายการที่เกี่ยวข้องกับสัญญาดังกล่าวเป็นสัญญาเช่าการเงิน กลุ่มบริษัทรับรู้รายการเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงินโดยใช้สมมติฐานที่สำคัญ อาทิเช่น จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายทั้งสิ้น อัตราดอกเบี้ยตามหนี้ มูลค่าคงเหลือของโรงไฟฟ้า ณ วันสิ้นสุดสัญญาเช่า และอัตราคิดลด ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐานที่สำคัญเหล่านี้จะส่งผลกระทบต่อมูลค่าของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินและรายได้จากสัญญาเช่าการเงินที่รับรู้ในงบการเงินของกลุ่มบริษัท

4.2 ประเมินการการด้อยค่าของค่าความนิยม

กลุ่มบริษัททดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมที่เกิดจากธุรกิจผลิตไฟฟ้าในแต่ละประเทศเป็นประจำทุกปี โดยกลุ่มบริษัทได้เปรียบเทียบมูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยมกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดซึ่งพิจารณาจากการคำนวณมูลค่าจากการใช้ มูลค่าจากการใช้คำนวณจากประมาณการกระแสเงินสดซึ่งอ้างอิงจากประมาณการทางการเงินที่ครอบคลุมระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวที่กลุ่มบริษัทมีในแต่ละประเทศ และประมาณการราคาขายไฟฟ้าและกำลังการผลิตตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ส่วนอัตราคิดลดคำนวณตามอัตราถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของต้นทุนทางการเงินก่อนภาษีของแต่ละประเทศ หากมีการเพิ่มอัตราคิดลดอีกร้อยละ 1 ต่อปี กลุ่มบริษัทยังไม่มีค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่ต้องรับรู้ในงบการเงินรวม (ดูหมายเหตุข้อ 18)

5 การจัดการความเสี่ยงในส่วนลงทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนของกลุ่มบริษัทนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกลุ่มบริษัท เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

ในการดำรงไว้หรือปรับโครงสร้างของทุน กลุ่มบริษัทมีแนวทางในการปฏิบัติหลายประการ เช่น การคืนทุนให้แก่ผู้ถือหุ้น การออกหุ้นใหม่และการขายสินทรัพย์เพื่อลดภาระหนี้

6 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน - งบการเงินรวม

กลุ่มบริษัทมีส่วนงานที่รายงานสองส่วนงาน ซึ่งประกอบด้วยส่วนงานธุรกิจผลิตไฟฟ้าและส่วนงานธุรกิจอื่น โดยส่วนงานธุรกิจผลิตไฟฟ้าทำการผลิตกระแสไฟฟ้าและจำหน่ายให้แก่หน่วยงานรัฐบาลและภาคอุตสาหกรรมทั้งในและต่างประเทศ ส่วนงานธุรกิจอื่นทำการผลิตและจำหน่ายน้ำประปาให้แก่หน่วยงานรัฐบาลภายในประเทศรวมทั้งให้บริการบำรุงรักษาและเดินเครื่องจักรโรงไฟฟ้าและธุรกิจเหมืองถ่านหิน ส่วนงานดำเนินงานได้ถูกรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่นำเสนอให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ซึ่งพิจารณาว่าคือ กรรมการผู้จัดการใหญ่

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

	ธุรกิจผลิตไฟฟ้า	ธุรกิจอื่น	งบการเงินรวม	รายการปรับปรุง	รายงานบทวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
รายได้จากการขายและบริการ	16,369,738,701	831,060,335	17,200,799,036	2,405,642,319 ^{(4),(5)}	19,606,441,355
ต้นทุนขายและบริการ	(9,708,993,696)	(600,992,852)	(10,309,986,548)	(1,578,190,939) ⁽⁵⁾	(11,888,177,487)
ผลการดำเนินงานตามส่วนงาน					7,718,263,868
รายได้อื่น	6,660,745,005	230,067,483	6,890,812,488	827,451,380	
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	1,837,039,950	16,398,729	1,853,438,679	(1,107,702,057) ⁽⁴⁾	745,736,622
	160,093,827	(15,793,877)	144,299,950	(820,725,157) ^{(1),(2),(3)}	(676,425,207)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(2,894,271,138)	(61,551,499)	(2,955,822,637)	(537,324,679) ⁽⁷⁾	(3,493,147,316)
ต้นทุนทางการเงิน	(2,794,028,418)	-	(2,794,028,418)	701,139,915 ⁽²⁾	(2,092,888,503)
ส่วนแบ่งผลกำไร (ขาดทุน) สุทธิในเงินลงทุนในบริษัทร่วมและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า				581,530,616 ^{(1),(5),(6)}	
	5,482,375,117	(21,740,882)	5,460,634,235	⁽⁷⁾	6,042,164,851
กำไรก่อนภาษีเงินได้	8,451,954,343	147,379,954	8,599,334,297	(355,629,982)	8,243,704,315
ภาษีเงินได้	(730,230,872)	(62,257,697)	(792,488,569)	(55,215,651) ^{(5),(6)}	(847,704,220)
กำไรสำหรับปี	7,721,723,471	85,122,257	7,806,845,728	(410,845,633)	7,396,000,095
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	7,626,239,172	40,737,811	7,666,976,983	(414,346,697) ⁽⁵⁾	7,252,630,286
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	95,484,299	44,384,446	139,868,745	3,501,064 ^{(3),(5)}	143,369,809
สินทรัพย์ถาวรของส่วนงาน	55,163,645,738	111,439,188	55,275,084,926		
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน	104,517,765,757	894,234,085	105,411,999,842		
สินทรัพย์ทั้งสิ้นในงบการเงินรวม	159,681,411,495	1,005,673,273	160,687,084,768		

(1) กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนและต้นทุนทางการเงินที่เป็นของกิจการร่วมค้า

(2) กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนและต้นทุนทางการเงินที่เป็นของบริษัทย่อย

(3) กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

(4) ส่วนเพิ่มราคาขายไฟฟ้า (Adder)

(5) ปฏิบัติตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เรื่องการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12 เรื่องข้อตกลงสัมปทานบริการ

(6) ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า

(7) การตัดจำหน่ายสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวและสินทรัพย์ซึ่งเกิดจากการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจ

6 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน - งบการเงินรวม (ต่อ)

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 (ปรับปรุงใหม่)				
					รายงานบทวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร
	ธุรกิจผลิตไฟฟ้า	ธุรกิจอื่น	งบการเงินรวม	รายการปรับปรุง	
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
รายได้จากการขายและบริการ	16,455,255,118	1,002,915,104	17,458,170,222	1,228,060,205 ^{(4),(5)}	18,686,230,427
ต้นทุนขายและบริการ	(9,636,770,927)	(759,285,251)	(10,396,056,178)	(1,663,475,837) ⁽⁵⁾	(12,059,532,015)
ผลการดำเนินงานตามส่วนงาน	6,818,484,191	243,629,853	7,062,114,044	(435,415,632)	6,626,698,412
รายได้อื่น	966,933,149	16,169,006	983,102,155	(67,096,299) ⁽⁴⁾	916,005,856
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	92,447,966	14,058,721	106,506,687	(288,955,382) ^{(1),(2),(3),(5)}	(182,448,695)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(2,792,293,612)	(56,699,360)	(2,848,992,972)	(284,956,352) ⁽⁷⁾	(3,133,949,324)
ต้นทุนทางการเงิน	(2,824,422,786)	-	(2,824,422,786)	1,179,166,796 ⁽²⁾	(1,645,255,990)
ส่วนแบ่งผลกำไร (ขาดทุน) สุทธิใน ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า	6,198,351,668	(42,105,264)	6,156,246,404	(432,242,589) ^{(1),(5),(6),(7)}	5,724,003,815
กำไรก่อนภาษีเงินได้	8,459,500,576	175,052,956	8,634,553,532	(329,499,458)	8,305,054,074
ภาษีเงินได้	(1,230,801,601)	(75,648,822)	(1,306,448,423)	88,596,956 ^{(5),(6)}	(1,217,851,467)
กำไรสำหรับปี	7,228,698,975	99,406,134	7,328,105,109	(240,902,502)	7,087,202,607
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	7,103,454,036	60,677,921	7,164,131,957	(250,388,777) ⁽⁵⁾	6,913,743,180
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	125,244,939	38,728,213	163,973,152	9,486,275 ^{(3),(5)}	173,459,427
สินทรัพย์ถาวรของส่วนงาน	44,393,760,338	127,051,282	44,520,831,620		
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน	85,745,060,783	854,259,042	86,599,319,825		
สินทรัพย์ทั้งสิ้นในงบการเงินรวม	130,138,841,121	981,310,324	131,120,151,445		

(1) กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนและต้นทุนทางการเงินที่เป็นของกิจการร่วมค้า

(2) กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนและต้นทุนทางการเงินที่เป็นของบริษัทย่อย

(3) กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

(4) ส่วนเพิ่มราคาขายไฟฟ้า (Adder)

(5) ปฏิบัติตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เรื่องการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12 เรื่องข้อตกลงสัมปทานบริการ

(6) ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า

(7) การตัดจำหน่ายสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวและสินทรัพย์ซึ่งเกิดจากการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจ

7 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดส่วนใหญ่เป็นเงินลงทุนระยะสั้นในตั๋วสัญญาใช้เงินประเภทครบกำหนดภายในสามเดือน ซึ่งเงินลงทุนดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.13 ถึงร้อยละ 3.00 ต่อปี (พ.ศ. 2556 อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.13 ถึงร้อยละ 3.00 ต่อปี)

8 เงินลงทุนระยะสั้น

เงินลงทุนระยะสั้นประกอบด้วยเงินฝากสถาบันการเงินประเภทครบกำหนดเกินกว่าสามเดือนแต่ไม่เกินหนึ่งปี และ หลักทรัพย์ในความต้องการของตลาด

เงินฝากสถาบันการเงิน

เงินฝากสถาบันการเงินของกลุ่มบริษัทประกอบด้วยเงินฝากสถาบันการเงินที่ออกโดยสถาบันการเงินภายในประเทศ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 เงินฝากสถาบันการเงินมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.00 ถึงร้อยละ 2.75 ต่อปี (พ.ศ. 2556 อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.00 ถึงร้อยละ 3.85 ต่อปี)

หลักทรัพย์ในความต้องการของตลาด

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
หลักทรัพย์ที่ถือไว้จนครบกำหนด				
ตราสารหนี้	5,019,698	3,000,000	-	-
รวมเงินลงทุนระยะสั้นในหลักทรัพย์				
ในความต้องการของตลาด	5,019,698	3,000,000	-	-

9 เงินลงทุนระยะสั้นที่ใช้เป็นหลักประกัน

เงินลงทุนระยะสั้นที่ใช้เป็นหลักประกันประกอบด้วย เงินฝากสถาบันการเงินของบริษัทย่อยแปดแห่ง (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 เป็นของบริษัทย่อยแปดแห่ง) ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาเงินกู้ และมีไว้เพื่อใช้ในการจ่ายชำระคืนเงินต้นและจ่ายดอกเบี้ยที่จะถึงกำหนดชำระคืนภายในหนึ่งปีและเพื่อเป็นการลดความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน โดยเงินสำรองดังกล่าวหักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 กลุ่มบริษัทมีเงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกันสกุลเงินบาทจำนวน 1,425 ล้านบาท ซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.75 ถึง ร้อยละ 3.90 ต่อปี (พ.ศ.2556 จำนวน 807 ล้านบาท ซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.13 ถึงร้อยละ 3.85 ต่อปี) โดยเป็นเงินสำรองเพื่อใช้ในการจ่ายชำระคืนเงินต้นและจ่ายดอกเบี้ยที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 1,212 ล้านบาท (พ.ศ.2556 จำนวน 650 ล้านบาท) และส่วนที่เหลือจำนวน 213 ล้านบาท (พ.ศ. 2556 จำนวน 157 ล้านบาท) เป็นยอดบัญชีซึ่งต้องมีไว้ตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ อย่างไรก็ตาม เงินลงทุนที่ใช้เป็นหลักประกันดังกล่าวสามารถเบิกใช้ได้หลังจากได้รับอนุมัติจากเจ้าหนี้เงินกู้แล้ว

10 ลูกหนี้การค้า สุทธิ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่			
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
ลูกหนี้การค้า	668,479,588	684,573,199	-	-
ลูกหนี้การค้าสัญญาเช่าดำเนินงาน	268,857,145	267,648,703	-	-
ลูกหนี้การค้าจากการให้บริการภายใต้สัญญาเช่า				
ดำเนินงาน	1,076,107,982	1,209,167,904	-	-
รวมลูกหนี้การค้า	2,013,444,715	2,161,389,806		
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	2,013,444,715	2,161,389,806	-	-

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่			
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
ไม่เกินกำหนด	1,923,648,930	1,903,683,427	-	-
เกินกำหนดต่ำกว่า 3 เดือน	12,363,534	48,512,903	-	-
เกินกำหนด 3 - 6 เดือน	-	53,312,622	-	-
เกินกำหนด 6 - 12 เดือน	-	78,752,942	-	-
เกินกำหนดเกินกว่า 12 เดือน	77,432,251	77,127,912	-	-
	2,013,444,715	2,161,389,806	-	-
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	2,013,444,715	2,161,389,806	-	-

11 เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
เชื้อเพลิง	990,434,952	1,201,895,635	185,620,202	186,676,928
วัสดุสำรองหลัก				
- วัสดุสำรองหลักที่ใช้สำหรับอุปกรณ์เฉพาะในโรงไฟฟ้า	1,390,104,420	1,510,219,127	1,005,129,562	1,011,868,162
- วัสดุสำรองหลักที่ใช้กับอุปกรณ์อื่นทั่วไป	885,851,578	862,463,628	-	-
วัสดุสำรองทั่วไป	853,683,507	779,632,630	11,200,614	12,340,955
	4,120,074,457	4,354,211,020	1,201,950,378	1,210,886,045
หัก ค่าเผื่อวัสดุสำรองคลังล้าสมัย	(1,517,211,293)	(1,337,414,357)	(844,640,021)	(743,561,093)
เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ	2,602,863,164	3,016,796,663	357,310,357	467,324,952

12 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายรอขอคืน	551,403,234	461,829,884	297,797,429	228,186,819
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอขอคืน	279,724,126	522,608,676	-	-
เบี้ยประกันภัยจ่ายล่วงหน้า	27,070,635	25,424,834	14,400	-
รายได้ค้างรับ	115,825,090	68,710,013	5,108,814	8,335,433
ดอกเบี้ยค้างรับ	7,196,599	5,259,451	467,017	623,268
อื่นๆ	315,022,885	365,506,726	44,035,712	14,964,604
รวมสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,296,242,569	1,449,339,584	347,423,372	252,110,124

13 เงินลงทุนระยะยาวในหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาดและเงินลงทุนระยะยาวอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
หลักทรัพย์ซื้อขาย				
ตราสารหนี้	5,017,020	2,696,205	-	-
ตราสารทุน	867,490,823	867,490,823	867,490,823	867,490,823
การเปลี่ยนแปลงมูลค่าเงินลงทุน	2,496,095,630	2,932,116,095	2,496,095,629	2,932,116,095
รวมเงินลงทุนระยะยาวในหลักทรัพย์				
ในความต้องการของตลาด	3,368,603,473	3,802,303,123	3,363,586,452	3,799,606,918
เงินลงทุนระยะยาวอื่น				
ตราสารทุนอื่น	1,168,002,500	726,158,750	1,167,562,500	725,718,750
รวมเงินลงทุนอื่น	1,168,002,500	726,158,750	1,167,562,500	725,718,750
รวมเงินลงทุนระยะยาวในหลักทรัพย์				
ในความต้องการของตลาดและเงินลงทุนระยะยาวอื่น	4,536,605,973	4,528,461,873	4,531,148,952	4,525,325,668

เงินลงทุนระยะยาวอื่น

เงินลงทุนระยะยาวอื่นในตราสารทุนส่วนใหญ่เป็นเงินทุนในบริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด ("XPCL") ในสัดส่วนร้อยละ 12.5 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของ XPCL โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไชยะบุรี ซึ่งเป็นโครงการที่ XPCL ได้รับสัมปทานจากรัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป. ลาว) ในการออกแบบ พัฒนา ก่อสร้าง และดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบฝายน้ำล้น ("Run-of-the-river dam") ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง 1,285 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 29 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

ในระหว่างปี พ.ศ. 2557 XPCL ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนและบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 442 ล้านบาท (พ.ศ. 2556 จำนวน 478 ล้านบาท) ดังนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 เงินทุนใน XPCL มีจำนวนเท่ากับ 1,166 ล้านบาท (พ.ศ. 2556 จำนวน 724 ล้านบาท)

14 เงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่			
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินลงทุนในบริษัทย่อย สุทธิ (หมายเหตุฯ ข้อ 14.2)	-	-	56,485,788,272	35,042,200,872
เงินลงทุนในบริษัทร่วม (หมายเหตุฯ ข้อ 14.3)	6,850,756,077	-	-	-
ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า สุทธิ (หมายเหตุฯ ข้อ 14.3)	48,920,430,120	33,975,477,103	24,371,697,638	24,371,697,638
รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า	55,771,186,197	33,975,477,103	80,857,485,910	59,413,898,510

14.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	ปรับปรุงใหม่	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ		
- ตามที่รายงานไว้เดิม	34,161,636,208	31,923,930,727
- ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (หมายเหตุฯ ข้อ 3.1)	(186,159,105)	(100,676,849)
- ตามที่รายงานใหม่	33,975,477,103	31,823,253,878
ซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วมและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า	21,045,020,366	-
การเพิ่มทุนของกิจการร่วมค้า (หมายเหตุฯ ข้อ 14.1.3)	211,402,547	24,862,365
เงินรับจากการลดทุนของกิจการร่วมค้า	-	(28,381,366)
ขายส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า	-	(385,060,502)
ส่วนแบ่งกำไรสุทธิจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า	5,460,634,235	6,156,246,404
กำไรที่ยังไม่รับรู้จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขายของกิจการร่วมค้า	883,168	8,012,243
เงินปันผลรับจากกิจการร่วมค้า	(5,165,387,479)	(4,178,489,749)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	243,156,257	555,033,830
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	55,771,186,197	33,975,477,103

14 เงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

14.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	59,413,898,510	58,139,244,572
การเพิ่มทุนของบริษัทย่อย (หมายเหตุฯ ข้อ 14.1.1)	21,443,587,400	1,318,053,938
การเพิ่มทุนของกิจการร่วมค้า	-	21,600,000
ขายส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า	-	(65,000,000)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	80,857,485,910	59,413,898,510

14.1.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

บริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นทางตรง

บริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด ("บ้านโป่ง")

เมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม พ.ศ. 2557 บ้านโป่งได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนโดยบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 498 ล้านบาท

บริษัท ชัยภูมิ วินฟาร์ม จำกัด ("ชัยภูมิ")

เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2557 ชัยภูมิได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนโดยบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 406 ล้านบาท รวมทั้งบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนแทนผู้ถือหุ้นส่วนน้อยจำนวน 41 ล้านบาท ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น

North Pole Investment Company Limited ("North Pole")

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 North Pole ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มโดยกลุ่มบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 635 ล้านบาทเหรียญสหรัฐ เทียบเท่ากับ 20,539 ล้านบาท

14 เงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

14.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้ (ต่อ)

14.1.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 (ต่อ)

บริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อม

New Growth Cooperatief U.A ("New Growth Coop")

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 New Growth Coop ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มโดยบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 668 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เทียบเท่ากับ 21,350 ล้านบาท

Millennium Energy B.V.

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 Millennium Energy B.V. ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มโดยกลุ่มบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 57 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เทียบเท่ากับ 1,839 ล้านบาท

South Pacific Power Pty Limited ("SPPP")

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 SPPP ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มโดยกลุ่มบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 63 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย เทียบเท่ากับ 1,872 ล้านบาท

Boco Rock Wind Farm Pty Ltd. ("BRWF")

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 BRWF ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มโดยกลุ่มบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 60 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย เทียบเท่ากับ 1,763 ล้านบาท

Mauban Holdings Company, Inc. ("MHCI")

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 MHCI ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มโดยกลุ่มบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 299 ล้านเปโซ เทียบเท่ากับ 220 ล้านบาท

Gen Plus B.V.

เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2557 กลุ่มบริษัทได้จดทะเบียนจัดตั้ง Gen Plus B.V. ในประเทศเนเธอร์แลนด์ ซึ่งเป็นบริษัทที่ดำเนินการลงทุนในโรงไฟฟ้าในประเทศฟิลิปปินส์ กลุ่มบริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด โดยกลุ่มบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 454 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เทียบเท่ากับ 14,563 ล้านบาท

Phoenix Power B.V.

เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2557 กลุ่มบริษัทได้จดทะเบียนจัดตั้ง Phoenix Power B.V. ในประเทศเนเธอร์แลนด์ซึ่งเป็นบริษัทที่ดำเนินการลงทุนในโรงไฟฟ้าในประเทศสาธารณรัฐอินโดนีเซีย กลุ่มบริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 216 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เทียบเท่ากับ 6,850 ล้านบาท ในวันที่ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2557

14 เงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

14.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้ (ต่อ)

14.1.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

บริษัทร่วมที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อม

Star Energy Geothermal Pte. Ltd. and its subsidiaries ("SEG")

เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2557 กลุ่มบริษัทได้จ่ายชำระค่าซื้อหุ้นใน SEG ซึ่งเป็นบริษัทที่ดำเนินการลงทุนในโรงไฟฟ้าในประเทศสาธารณรัฐอินโดนีเซีย กลุ่มบริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 20 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 215 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เทียบเท่ากับ 6,831 ล้านบาท แล้วทั้งจำนวน

รายละเอียดของการลงทุนแสดงได้ดังนี้

	งบการเงินรวม พันบาท
มูลค่าตามบัญชีสุทธิตามส่วนได้เสียที่ได้มา	414,175
ราคาซื้อสูงกว่ามูลค่าตามบัญชีสุทธิ ^{(1), (2)} (แสดงรวมในมูลค่าเงินลงทุนในบริษัทร่วม)	6,416,525
สิ่งที่ใช้ตอบแทนในการซื้อ	6,830,700

⁽¹⁾ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 กลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างการพิจารณาการคำนวณหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและกำลังพิจารณาการปันส่วนต้นทุนการรวมธุรกิจ ดังนั้น ราคาซื้อที่สูงกว่ามูลค่าตามบัญชีสุทธิข้างต้น จำเป็นต้องปรับปรุงให้ถูกต้องต่อไปตามมูลค่ายุติธรรมและผลของการปันส่วนต้นทุนการรวมธุรกิจ โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จภายใน 12 เดือนนับจากวันที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญในบริษัทร่วม

⁽²⁾ คาดว่าจะประกอบด้วยสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวและค่าความนิยม เป็นต้น

14.1.3 การเปลี่ยนแปลงของส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

กิจการร่วมค้าที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อม

San Buenaventura Power Ltd., Co. ("SBPL")

เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2557 กลุ่มบริษัทได้จดทะเบียนจัดตั้ง SBPL ซึ่งเป็นบริษัทที่ดำเนินการพัฒนาโรงไฟฟ้าในประเทศฟิลิปปินส์ โดยกลุ่มบริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 49 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด และในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 กลุ่มบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 294 ล้านบาท เทียบเท่ากับ 211 ล้านบาท

14 เงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

14.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้ (ต่อ)

14.1.3 การเปลี่ยนแปลงของส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 (ต่อ)

กิจการร่วมค้าที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อม (ต่อ)

Masin-AES Pte. Ltd. and its subsidiaries ("Masin-AES")

เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม พ.ศ. 2557 กลุ่มบริษัทได้จ่ายชำระเงินค่าซื้อหุ้นเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 443 ล้านบาทหรือยูนิตจำนวน 14,214 ล้านบาท สำหรับสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 44.54 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของ Masin-AES ซึ่งเป็นบริษัทที่ดำเนินการลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าในประเทศฟิลิปปินส์ ทั้งนี้ Masin-AES เป็นผู้ถือหุ้นส่วนใหญ่ของ Masinloc Power Partners Co., Ltd. ("Masinloc") ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าถ่านหินในประเทศฟิลิปปินส์ กลุ่มบริษัทจึงมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40.95 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของ Masinloc

รายละเอียดของสิ่งตอบแทนที่จ่ายในการซื้อธุรกิจและการประมาณการมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับและสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว ณ วันที่ซื้อ มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม พันบาท
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา	6,523,139
สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว (แสดงรวมในส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า)	3,315,561
ค่าความนิยม (แสดงรวมในส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า)	4,375,620
สิ่งที่ใช้ตอบแทนในการซื้อ	14,214,320

สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวจะตัดจำหน่ายด้วยวิธีเส้นตรงภายในระยะเวลา 2 ปี ถึง 12 ปี ตามอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวที่มีอยู่ของ Masin-AES

14 เงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

14.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย สุทธิ

รายละเอียดของการลงทุนในบริษัทย่อยมีดังต่อไปนี้

ผลการดำเนินงานบริษัท						
	กิจการร่วมลงทุนกับพันธมิตร	วิธีการแทน		เงินปันผล		
		พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	
ประเภทธุรกิจ						
(รวมสัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อม)						
ผลิตไฟฟ้า	99.99	6,000,000	-	23,610		
ให้บริการรับจ้าง ร้อยเบมและรับจ้างสิ่งก่อสร้าง	99.99	400,000	191,954	197,809		
ซื้อขายขนส่งเชื้อเพลิงจากแหล่งอุตสาหกรรม	99.99					
ผลิตน้ำประปา	74.19					
ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าโดยใช้วัตถุดิบธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง	74.00	129,500	84,157	125,060		
ผลิตไฟฟ้าที่ขายต่อผู้ผลิตจากเอกชน	95.00					
ผลิตไฟฟ้า	80.00	891,894	-	-		
ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม	90.00	144,411	-	-		
ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.99	265,805	76,642	56,086		
ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.99	300,529	72,657	53,988		
ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.99	223,641	57,209	53,106		
ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.99	370,923	89,177	44,116		
ลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	100.00	4,905	78,477	-		
ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.98					
ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อน (ยังไม่เริ่มดำเนินการจริง)	99.99	10,000	-	-		
ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อน (ยังไม่เริ่มดำเนินการจริง)	99.99	507,500	-	-		
ผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน (ยังไม่เริ่มดำเนินการจริง)	90.00	406,300	-	-		
		9,655,408	8,751,603	650,273	553,775	

14 เงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

14.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย สุทธิ (ต่อ)

รายละเอียดของการลงทุนในบริษัทย่อยมีดังต่อไปนี้ (ต่อ)

[illegible][illegible]

14 เงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

14.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า

รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทร่วมและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้ามีดังต่อไปนี้

[illegible][illegible]

ผู้พิมพ์: บริษัทพิมพ์ไทย จำกัด (มหาชน) 100 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10710
 โทร: 02-561-1234 โทรสาร: 02-561-1235
 E-mail: info@thai-print.com

ข้อ ๒๖๓. ผู้ใดฝ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตามคำสั่งของเจ้าพนักงานควบคุมโรคติดต่อ หรือคำสั่งของคณะกรรมการโรคติดต่อ หรือคำสั่งของแพทย์ประจำตัว หรือคำสั่งของแพทย์ผู้รักษารักษาตามคำสั่งของเจ้าพนักงานควบคุมโรคติดต่อ หรือคำสั่งของคณะกรรมการโรคติดต่อ หรือคำสั่งของแพทย์ประจำตัว หรือคำสั่งของแพทย์ผู้รักษา

Name

14 เงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

14.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทร่วมและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้ามีดังต่อไปนี้ (ต่อ)

ประเภทธุรกิจ	งบการเงินเฉพาะบริษัท				
	ตัวกรองของคู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง		วิธีการลงทุน		งบการเงิน
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557 พ.ศ. 2556
(รวมสัดส่วนการลงเงินลงทุน)					
ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	50.00	50.00	6,672,769	6,672,769	1,364,651 1,219,915
ผลิตไฟฟ้า	50.00	50.00	10,433,597	10,433,597	1,973,133 1,983,290
ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	33.33	33.33	761,000	761,000	310,000 223,603
ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	60.00	60.00	734,388	734,388	139,903 114,090
ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานขยะ	50.00	50.00	200,000	200,000	- -
ผลิตไฟฟ้า	35.00	35.00	5,569,943	5,569,943	824,150 584,795
			24,371,697	24,371,697	4,611,833 4,126,203

กิจการร่วมค้าที่เกี่ยวข้องมีอยู่ 2 แห่ง

บริษัท ก่อสร้างและพัฒนาระบบ (จำกัด) และบริษัท

บริษัท บีแอลซีพี จำกัด (มหาชน)

บริษัท บีแอลซีพี จำกัด (มหาชน)

บริษัท บีแอลซีพี จำกัด (มหาชน)

บริษัท บีแอลซีพี จำกัด (มหาชน)

กิจการร่วมค้าที่เกี่ยวข้องมีอยู่ 2 แห่ง

Sam Thai 2 Power Company Limited (STPC)

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 และ พ.ศ. 2556 ภายใต้นโยบายการเงินและบัญชีของบริษัทฯ ให้นำไปรวมกับงบการเงินของบริษัทฯ และงบการเงินของบริษัทฯ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 เงินปันผลที่ได้รับจากกิจการร่วมค้าในงบการเงินของบริษัทฯ มีจำนวน 7,291 ล้านบาท (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 จำนวน 7,127 ล้านบาท)

14 เงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

14.4 เงินปันผลค้างรับจากบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า

การเปลี่ยนแปลงของเงินปันผลค้างรับสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
ราคาตามบัญชีต้นปี	7,126,653,930	7,600,763,848	7,437,493,216	8,045,088,668
การประกาศจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย	-	-	650,273,219	553,774,326
การประกาศจ่ายเงินปันผลของกิจการร่วมค้า	5,165,387,479	4,178,489,749	4,611,836,833	4,126,202,965
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า	(5,050,752,048)	(4,652,599,667)	(5,150,650,729)	(5,287,572,743)
ราคาตามบัญชีปลายปี	7,241,289,361	7,126,653,930	7,548,952,539	7,437,493,216

14.5 ส่วนแบ่งของกลุ่มบริษัทในสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายของบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า มีดังนี้

ส่วนได้เสียในบริษัทร่วม Star Energy Geothermal Pte. Ltd. ("SEG")

SEG เป็นบริษัทร่วมระหว่าง Phoenix Power B.V. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทกับ Star Energy Group Holdings Pte Ltd โดย SEG เป็นผู้ถือหุ้นในโรงไฟฟ้าพลังความร้อนใต้พิภพในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมดังกล่าวในสัดส่วนร้อยละ 20

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า บริษัท กัลฟ์อิลเล็คทริก จำกัด (มหาชน) ("จีอีซี")

จีอีซี เป็นกิจการร่วมค้าระหว่างบริษัทกับบริษัท เจ เพาเวอร์ โฮลดิ้ง (ประเทศไทย) จำกัด ("JPHT") และบริษัท มิตร พาวเวอร์ (ไทยแลนด์) จำกัด จีอีซีประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.") และภาคอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว โดยกลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าดังกล่าวในสัดส่วนร้อยละ 50

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด ("บีแอลซีพี")

บีแอลซีพี เป็นกิจการร่วมค้าระหว่างบริษัทกับ บริษัท บ้านปู โคล เพาเวอร์ จำกัด บีแอลซีพีประกอบธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าถ่านหิน เพื่อจำหน่ายให้กับกฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว โดยกลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าดังกล่าวในสัดส่วนร้อยละ 50

14 เงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

14.5 ส่วนแบ่งของกลุ่มบริษัทในสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายของบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า มีดังนี้ (ต่อ)

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า Nam Theun 2 Power Company Limited ("NTPC")

NTPC เป็นกิจการร่วมค้าระหว่างบริษัทกับ Government of Lao PDR ผ่าน Lao Holding State Enterprise และ EDF International NTPC ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว โดยกลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าดังกล่าวในสัดส่วนร้อยละ 35

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าบริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด ("เอ็นอีดี")

เอ็นอีดี เป็นกิจการร่วมค้าระหว่างบริษัทกับ CLP Thailand Renewables Limited และ Diamond Generating Asia Limited โดยกลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าดังกล่าวในสัดส่วนร้อยละ 33.33 เอ็นอีดีผลิตกระแสไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อจำหน่ายให้กับ กฟผ. และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าบริษัท จี-พาวเวอร์ ซอร์ซ จำกัด ("จีพีเอส")

จีพีเอส เป็นกิจการร่วมค้าระหว่างบริษัทกับ บริษัท กันกุลเอ็นจิเนียริง จำกัด (มหาชน) จีพีเอสประกอบธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อจำหน่ายให้กับ กฟผ. โดยกลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าดังกล่าวในสัดส่วนร้อยละ 60

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าบริษัท จีเอด จำกัด ("จีเอด")

จีเอด เป็นกิจการร่วมค้าระหว่างบริษัทกับบริษัท ไออีซี กรีน เอนเนอร์ยี จำกัด จีเอดประกอบธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานขยะเพื่อจำหน่ายให้กับ กฟผ. โดยกลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าดังกล่าวในสัดส่วนร้อยละ 50

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า PT Manambang Muara Enim ("MME")

MME เป็นกิจการร่วมค้าระหว่าง New Growth B.V. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทกับ PT Alam Karya Nusantara และ PT Manunggal Power บริษัท MME ประกอบธุรกิจเหมืองถ่านหินในเขตพื้นที่จังหวัดสุมาตราใต้ ประเทศสาธารณรัฐอินโดนีเซีย โดยกลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าดังกล่าวในสัดส่วนร้อยละ 40

14 เงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

14.5 ส่วนแบ่งของกลุ่มบริษัทในสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายของบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า มีดังนี้ (ต่อ)

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า Kalilayan Power Inc. ("KPI")

KPI เป็นกิจการร่วมค้าระหว่าง New Growth B.V. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทกับ Meralco PowerGen Corporation บริษัท KPI ประกอบธุรกิจลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศฟิลิปปินส์ โดยกลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าดังกล่าวในอัตราส่วนร้อยละ 49

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า San Buenaventura Power Ltd., Co. ("SBPL")

SBPL เป็นกิจการร่วมค้าระหว่าง Mauban Holding Company, Inc. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทกับ MPG Mauban LP Corp โดย SBPL ประกอบธุรกิจการพัฒนาโรงไฟฟ้าในประเทศฟิลิปปินส์ โดยกลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าดังกล่าวในอัตราส่วนร้อยละ 49

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า Masin - AES Pte. Ltd. ("Masin - AES")

Masin - AES เป็นกิจการร่วมค้าระหว่าง Gen Plus B.V. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทกับ AES PHIL Investment Pte Ltd โดย Masin - AES ประกอบธุรกิจลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าในประเทศฟิลิปปินส์ โดยกลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าดังกล่าวในอัตราส่วนร้อยละ 44.54

รายละเอียดของฐานะการเงินและผลประกอบการของบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้าตามสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทมีดังต่อไปนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	สินทรัพย์ พันบาท	หนี้สิน พันบาท	กำไร (ขาดทุน)		
				รายได้ พันบาท	สุทธิ พันบาท	อัตราร้อยละ ของหุ้นที่ถือ
					(รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
SEG และบริษัทย่อย	สาธารณรัฐ อินโดนีเซีย	3,610,249	3,176,050	320,063	5,249	20.00
จีอีซี และบริษัทย่อย	ไทย	20,311,058	6,349,416	14,707,944	1,695,325	50.00
บีแอลซีพี	ไทย	19,671,787	15,111,019	8,639,608	2,117,039	50.00
เอ็นอีดี	ไทย	2,360,565	1,487,112	529,354	304,484	33.33
จีพีเอส	ไทย	1,785,378	1,138,672	333,408	156,955	60.00
จีเคค	ไทย	531,081	403,719	518	(30,458)	50.00
NTPC	สาธารณรัฐ ประชาธิปไตย ประชาชนลาว	13,170,343	8,802,078	3,036,540	1,374,755	35.00
MME	สาธารณรัฐ อินโดนีเซีย	294,361	76,139	251,268	14,945	40.00
KPI	ฟิลิปปินส์	1,624	113	4	(91)	49.00
SBPL	ฟิลิปปินส์	209,245	24,859	270	(29,443)	49.00
Masin - AES และบริษัทย่อย	สิงคโปร์	14,741,764	8,229,645	2,772,516	375,302	44.54

14 เงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

14.5 ส่วนแบ่งของกลุ่มบริษัทในสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายของบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า มีดังนี้ (ต่อ)

รายละเอียดของฐานะการเงินและผลประกอบการของบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้าตามสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทมีดังต่อไปนี้ (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 (ปรับปรุงใหม่)

	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	สินทรัพย์ พันบาท	หนี้สิน พันบาท	กำไร (ขาดทุน)		อัตราร้อยละ ของหุ้นที่ถือ
				รายได้ พันบาท	สุทธิ พันบาท	
					(รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
จีอีซี และบริษัทย่อย	ไทย	21,769,678	7,720,702	18,542,902	2,137,446	50.00
บีแอลซีพี	ไทย	21,068,391	16,080,176	8,750,794	2,538,173	50.00
เอ็นอีดี	ไทย	2,522,598	1,643,629	473,415	243,242	33.33
จีพีเอส	ไทย	1,846,927	1,217,274	315,906	141,622	60.00
เอฟพีซี	ไทย	-	-	36,966	(24,052)	50.00
จีเดค	ไทย	436,263	278,443	129	(27,393)	50.00
Conel และบริษัทย่อย	ฟิลิปปินส์	-	-	316,946	47,892	40.00
NTPC	สาธารณรัฐ ประชาธิปไตย ประชาชนลาว	12,450,637	9,493,153	2,806,303	1,459,717	35.00
MME	สาธารณรัฐ อินโดนีเซีย	253,036	49,384	190,242	3,570	40.00
KPI	ฟิลิปปินส์	3,219	-	-	-	49.00

15 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม	322,071,012	322,071,012	322,071,012	322,071,012
โอนมาจากที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ ข้อ 16)	126,531,679	-	126,531,679	-
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม	448,602,691	322,071,012	448,602,691	322,071,012
มูลค่ายุติธรรม	1,027,871,617	721,631,000	1,027,871,617	721,631,000

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของกลุ่มบริษัท เป็นที่ดินที่ถือครองไว้โดยยังมิได้ระบุวัตถุประสงค์ของการใช้ในอนาคต

16 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ

[illegible]

16 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ (ต่อ)

[illegible]

16

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ (ต่อ)

[illegible]

《中国通史》王明珂著，上海三联书店，2003。

非乳製品

पुनः प्रविष्टः

THE UNIVERSITY OF CHICAGO

(1.1.0) $\mathcal{M}_{\text{gen}}^{\text{gen}}(n, d) \cong \mathcal{M}_{\text{gen}}^{\text{gen}}(n, d)$ as \mathbb{C} -modules.

THE UNIVERSITY OF CHICAGO

THE UNIVERSITY OF CHICAGO

ਅੰਤਰਰਾਸ਼ਟਰੀ ਪ੍ਰਤੀਬੱਧਤਾ

ข้อมูลทั่วไป

ภาพที่ ๔ วัสดุต่างๆ ของหลักบันไดหิน

เรื่องสำคัญอย่างหนึ่งนอกจากนี้ก็คือ

உய்யுதல்

遊戲時間：遊戲材料準備

இந்தக் கட்டுரை

กัมพูชา (พฤษภาคม ๒๐๑๓)

Figure 1. Schematic representation of the experimental design. The subjects were divided into two groups: the control group (CG) and the experimental group (EG). The CG was divided into two subgroups: the control group (CG) and the control group (CG). The EG was divided into two subgroups: the experimental group (EG) and the experimental group (EG). The CG was divided into two subgroups: the control group (CG) and the control group (CG). The EG was divided into two subgroups: the experimental group (EG) and the experimental group (EG).

● 此種「三民主義」係由蔣中正所撰。

[illegible]

หน้า ๑๖๖

[illegible]

[illegible]

16 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ (ต่อ)

ต้นทุนการกู้ยืมจำนวน 458 ล้านบาท เกิดจากเงินกู้ยืมที่ยืมมาเฉพาะเพื่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่และได้บันทึกเป็นต้นทุนของสินทรัพย์โดยรวมอยู่ในรายการซื้อ โดยแสดงรวมอยู่ในกิจกรรมการจัดหาเงินในงบกระแสเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 กลุ่มบริษัทได้นำที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ซึ่งมีราคาตามบัญชีสุทธิ จำนวน 44,997 ล้านบาท ไปจดจำนอง และจำนำ เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวตามหมายเหตุ ข้อ 22.1 (พ.ศ. 2556 จำนวน 34,705 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 กลุ่มบริษัทมีรายจ่ายฝ่ายทุนเกี่ยวกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าและซื้ออุปกรณ์สำหรับโรงไฟฟ้าที่ถือเป็นภาระผูกพันที่เป็นสาระสำคัญแต่ยังไม่ได้รับรู้ในงบการเงินรวมจำนวน 95 ล้านเหรียญสหรัฐ 1 ล้านเหรียญออสเตรเลีย 19,486 ล้านเยน 13 ล้านยูโร 538 ล้านโคโรนาสวีเดน และ 5,346 ล้านบาท (พ.ศ. 2556 จำนวน 107 ล้านเหรียญสหรัฐ 90 ล้านเหรียญออสเตรเลีย 21,023 ล้านเยน 64 ล้านยูโร และ 3,669 ล้านบาท)

17 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน สุทธิ

	งบการเงินรวม		
	สิทธิในสัญญาซื้อ ขายไฟฟ้าและ น้ำประปาและ สัญญาให้บริการ เดินเครื่องจักร และบำรุงรักษา โรงไฟฟ้าระยะยาว	ค่าใบอนุญาตใน การประกอบธุรกิจ โรงไฟฟ้า	รวม
	บาท	บาท	บาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ - ตามที่รายงานไว้เดิม	5,214,759,125	-	5,214,759,125
การจัดประเภทรายการใหม่ (หมายเหตุ ข้อ 3.2)	204,021,560	-	204,021,560
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ - ตามที่รายงานใหม่	5,418,780,685	-	5,418,780,685
ซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยเพิ่ม	179,309,253	124,747,570	304,056,823
เพิ่มขึ้นในระหว่างปี	125,755,181	190,850,771	316,605,952
การตัดจำหน่าย (หมายเหตุ ข้อ 32)	(413,392,425)	-	(413,392,425)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	5,310,452,694	315,598,341	5,626,051,035
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556			
ราคาทุน	6,221,885,925	315,598,341	6,537,484,266
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(911,433,231)	-	(911,433,231)
ราคาตามบัญชี สุทธิ - ตามที่รายงานใหม่	5,310,452,694	315,598,341	5,626,051,035

17 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน สุทธิ (ต่อ)

	งบการเงินรวม		
	สิทธิในสัญญาซื้อ ขายไฟฟ้าและ น้ำประปาและ สัญญาให้บริการ เดินเครื่องจักร และบำรุงรักษา โรงไฟฟ้าระยะยาว	ค่าใบอนุญาตใน การประกอบธุรกิจ โรงไฟฟ้า	รวม
	บาท	บาท	บาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	5,310,452,894	315,598,341	5,626,051,035
เพิ่มขึ้นในระหว่างปี	17,388,031	5,785,880	23,173,911
การตัดจำหน่าย (หมายเหตุฯ ข้อ 32)	(424,796,232)	(10,578,248)	(435,374,480)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(12,173,861)	(19,958,159)	(32,132,020)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	4,890,870,632	290,847,814	5,181,718,446
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557			
ราคาทุน	6,227,100,095	301,426,062	6,528,526,157
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(1,336,229,463)	(10,578,248)	(1,346,807,711)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	4,890,870,632	290,847,814	5,181,718,446

18 ค่าความนิยม

	งบการเงินรวม
	บาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557	
ราคาตามบัญชีต้นปี	9,850,345,586
การได้มาซึ่งบริษัทย่อย	54,135,296
ราคาตามบัญชีปลายปี	9,904,480,882

ค่าความนิยมเกิดจากการซื้อเงินลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทพิจารณาว่า หน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด ("CGU") คือธุรกิจผลิตไฟฟ้าในแต่ละประเทศ ค่าความนิยมจำนวน 9,522 ล้านบาท เกิดจากการซื้อเงินลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าในประเทศฟิลิปปินส์ และส่วนที่เหลือ 383 ล้านบาท เกิดจากการซื้อเงินลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าในประเทศไทย

18 ค่าความนิยม (ต่อ)

กลุ่มบริษัททดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมที่เกิดจากธุรกิจผลิตไฟฟ้าในแต่ละประเทศเป็นประจำทุกปี โดยกลุ่มบริษัทได้เปรียบเทียบมูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยมกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดซึ่งพิจารณาจากการคำนวณมูลค่าจากการใช้ มูลค่าจากการใช้คำนวณจากประมาณการกระแสเงินสดซึ่งอ้างอิงจากประมาณการทางการเงินที่ครอบคลุมระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวที่กลุ่มบริษัทมีในแต่ละประเทศ และประมาณการราคาขายไฟฟ้าและกำลังการผลิตตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ค่าความนิยมส่วนใหญ่จำนวน 9,522 ล้านบาท เกิดจากการซื้อเงินลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าในประเทศฟิลิปปินส์ (Quezon Power (Philippines), Limited Co.) มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนคำนวณโดยอ้างอิงมูลค่าจากการใช้ซึ่งมากกว่ามูลค่าตามบัญชีอยู่ประมาณ 2,621 ล้านบาท โดยมูลค่าจากการใช้คำนวณจากประมาณการกระแสเงินสดซึ่งอ้างอิงจากประมาณการทางการเงินที่ครอบคลุมระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว (ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 41.2.1 (ง)) เป็นระยะเวลา 12 ปี โดยใช้ประมาณการราคาขายไฟฟ้าตามราคาตลาดและประมาณการปริมาณไฟฟ้าที่จะขายตามกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า และใช้อัตราคิดลดก่อนภาษีที่ร้อยละ 7.74 ต่อปี หากมีการเพิ่มอัตราคิดลดอีกร้อยละ 1 ต่อปี จะทำให้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนมีค่าเท่ากับราคาตามบัญชี

19 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินมัดจำ	16,342,153	15,344,581	11,551,549	11,551,549
ต้นทุนในการพัฒนาโครงการ	79,005,534	41,974,214	-	-
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมล่วงหน้า				
สำหรับ				
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ยังไม่ได้				
เบิกใช้	287,798,312	368,668,504	8,241,275	-
อื่นๆ	296,343,963	266,092,030	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	679,489,962	692,079,329	19,792,824	11,551,549

20 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินประกอบด้วยเงินกู้ยืมดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินกู้ยืมสกุลเงินบาท	1,770,000,000	1,800,000,000	1,600,000,000	1,800,000,000
เงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ	8,278,300,000	-	8,278,300,000	-
รวมเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	10,048,300,000	1,800,000,000	9,878,300,000	1,800,000,000

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินของบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 เงินกู้ยืมระยะสั้นเป็นเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์หลายแห่งและเป็นเงินกู้ยืมที่ไม่มีหลักประกัน โดยเงินกู้ยืมระยะสั้นดังกล่าวมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

20 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน (ต่อ)

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินของบริษัท (ต่อ)

เงินกู้ยืมสกุลเงินบาท

ลำดับที่	วงเงินกู้ (ล้านบาท)	วงเงินกู้ยืมที่ยัง ไม่ได้เบิกใช้		อัตราดอกเบี้ยร้อยละ	การชำระคืนเงินต้น	กำหนดการ จ่ายชำระดอกเบี้ย
		วงเงินกู้	ไม่ได้เบิกใช้			
		(ล้านบาท)	(ล้านบาท)			
1	4,000		2,400	BIBOR บวกอัตราส่วน เพิ่มคงที่ต่อปี	ชำระคืนภายในหกเดือน นับจากวันที่เบิกใช้เงินกู้	ชำระทุกเดือน
รวม	4,000		2,400			

เงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ

ลำดับ ที่	วงเงินกู้ (ล้านเหรียญ ฯ)	วงเงินกู้ยืมที่ยัง ไม่ได้เบิกใช้		อัตราดอกเบี้ยร้อยละ	การชำระคืนเงินต้น	กำหนดการ จ่ายชำระดอกเบี้ย
		วงเงินกู้	ไม่ได้เบิกใช้			
		(ล้านเหรียญฯ)	(ล้านเหรียญฯ)			
1	150		-	LIBOR บวก อัตราส่วนเพิ่มคงที่ ต่อปี	ชำระคืนภายในหกเดือน นับจากวันที่เบิกใช้เงินกู้	ชำระทุกเดือน
2	50		-	LIBOR บวก อัตราส่วนเพิ่มคงที่ ต่อปี	ชำระคืนภายในเก้าเดือน นับจากวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2557	ชำระทุกเดือน
3	50		-	LIBOR บวก อัตราส่วนเพิ่มคงที่ ต่อปี	ชำระคืนภายในหนึ่งปี นับจากวันที่เบิกใช้เงินกู้	ชำระทุกเดือน
รวม	250		-			

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 เงินกู้ยืมระยะสั้นเป็นเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์แห่งหนึ่งและเป็นเงินกู้ยืมที่ไม่มีหลักประกัน โดยเงินกู้ยืมระยะสั้นดังกล่าวมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

เงินกู้ยืมสกุลเงินบาท

ลำดับ ที่	วงเงินกู้ (ล้านบาท)	วงเงินกู้ยืมที่ ยังไม่ได้เบิกใช้		อัตราดอกเบี้ยร้อยละ	การชำระคืนเงินต้น	กำหนดการ จ่ายชำระดอกเบี้ย
		วงเงินกู้	ยังไม่ได้เบิกใช้			
		(ล้านบาท)	(ล้านบาท)			
1	200		30	BIBOR บวก อัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี	ชำระคืนตามกำหนด อายุสัญญาใช้เงิน	ชำระทุกเดือน
รวม	200		30			

21 หนี้สินหมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	477,579,464	300,129,321	88,847,269	12,598,727
ภาษีมูลค่าเพิ่มค้างจ่าย	65,535,947	406,125,984	25,642,294	36,266,768
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	210,256,823	285,441,036	-	-
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้า	28,454,984	514,290,891	-	-
อื่นๆ	1,464,267,529	1,017,137,743	333,283,473	356,579,311
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	2,246,094,747	2,523,124,975	447,773,036	405,444,806

22 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ

22.1 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินประกอบด้วยเงินกู้ยืมดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ				
เงินกู้ยืมสกุลเงินบาท	599,648,402	760,823,054	-	-
เงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ	4,946,079,369	4,517,123,326	3,358,732,076	3,342,117,544
เงินกู้ยืมสกุลเงินเยน	28,987,201	33,113,179	-	-
เงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญออสเตรเลีย	201,972,768	-	-	-
หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ระยะยาว	(143,577,977)	(119,654,121)	(20,988,744)	(10,160,535)
	5,633,109,763	5,191,405,438	3,337,743,332	3,331,957,009

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ

เงินกู้ยืมสกุลเงินบาท	18,157,544,826	14,534,079,654	8,000,000,000	8,000,000,000
เงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ	36,018,915,759	25,404,287,403	20,968,557,635	10,038,708,690
เงินกู้ยืมสกุลเงินเยน	14,493,601	49,669,769	-	-
เงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญออสเตรเลีย	6,088,590,988	2,883,194,712	-	-
หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ระยะยาว	(593,373,391)	(633,671,946)	(63,412,114)	(15,529,841)
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	59,686,171,783	42,237,559,592	28,905,145,521	18,023,178,849

รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ

	65,319,281,546	47,428,965,030	32,242,888,853	21,355,135,858
--	----------------	----------------	----------------	----------------

22 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ (ต่อ)

22.1 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินประกอบด้วยเงินกู้ยืมดังต่อไปนี้ (ต่อ)

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัท

เงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทเป็นเงินกู้ยืมที่ไม่มีหลักประกันจากสถาบันการเงินภายในประเทศ สกุลเงินบาทจำนวน 8,000 ล้านบาท และสกุลเงินเหรียญสหรัฐ จำนวน 735 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ดังรายละเอียดต่อไปนี้

เงินกู้ยืมสกุลเงินบาท

จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557				
ลำดับที่	(บาท)	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ	การชำระคืนเงินต้น	กำหนดการ จ่ายชำระดอกเบี้ย
1	4,000,000,000	อัตราคงที่ต่อไป	ชำระคืนในเดือน มิถุนายน พ.ศ. 2559	ชำระทุกเดือน
2	4,000,000,000	THBFIX 6 เดือน บวก อัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อไป	ชำระคืนในเดือน ธันวาคม พ.ศ. 2563	ชำระทุกหกเดือน
รวม	8,000,000,000			

เงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ

จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557				
ลำดับที่	(เหรียญสหรัฐ)	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ	การชำระคืนเงินต้น	กำหนดการ จ่ายชำระดอกเบี้ย
1	54,545,455	LIBOR บวก อัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อไป	ชำระทุกหกเดือนนับตั้งแต่ เดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2555	ชำระทุกหกเดือน
2	250,125,000	BBA LIBOR 6 เดือนบวก อัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อไป	ชำระทุกหกเดือนนับตั้งแต่ เดือนธันวาคม พ.ศ. 2556	ชำระทุกหกเดือน
3	430,000,000	BBA LIBOR บวก อัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อไป	ชำระคืนภายในเดือน ธันวาคม พ.ศ. 2561	ชำระทุกหกเดือน
รวม	734,670,455			

22 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ (ต่อ)

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย

เงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อยเป็นเงินกู้ยืมจากธนาคารที่ในสกุลเงินบาทจำนวน 10,757 ล้านบาท สกุลเงินเหรียญสหรัฐ จำนวน 505 ล้านดอลลาร์สหรัฐสกุลเงินเยนจำนวน 157 ล้านเยน และสกุลเงินเหรียญออสเตรเลียจำนวน 236 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย ดังรายละเอียดต่อไปนี้

เงินกู้ยืมสกุลเงินบาท

จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557		กำหนดการ จ่ายชำระดอกเบี้ย		
ลำดับที่	(บาท)	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ	การชำระเงินต้น	
1	11,330,360	THBFIX 6 เดือน บวก อัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี	ชำระคืนทุกเดือนนับตั้งแต่ เดือนมกราคม พ.ศ. 2557	ชำระทุกสามเดือน
2	4,562,634,000	THBFIX 6 เดือน บวก อัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี	ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่ เดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560	ชำระทุกสามเดือน
3	709,176,423	THBFIX 3 เดือน บวก อัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี	ชำระคืนทุกสามเดือน นับตั้งแต่เดือนกันยายน พ.ศ. 2555	ชำระทุกสามเดือน
4	721,909,222	THBFIX 3 เดือน บวก อัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี	ชำระคืนทุกสามเดือน นับตั้งแต่เดือนมิถุนายน พ.ศ. 2555	ชำระทุกสามเดือน
5	533,765,960	THBFIX 3 เดือน บวก อัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี	ชำระคืนทุกสามเดือน นับตั้งแต่เดือนมิถุนายน พ.ศ. 2555	ชำระทุกสามเดือน
6	663,030,000	MLR ลบอัตราส่วนเพิ่ม คงที่ต่อปี	ชำระคืนทุกสามเดือน นับตั้งแต่เดือนธันวาคม พ.ศ. 2555	ชำระทุกสามเดือน
7	1,564,200,000	THBFIX บวกอัตราส่วน เพิ่มคงที่ต่อปี	ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่ เดือนมิถุนายน พ.ศ. 2557	ชำระทุกหกเดือน
8	1,735,272,000	THBFIX 3 เดือน บวก อัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี	ชำระคืนทุกสามเดือน นับตั้งแต่เดือนมิถุนายน พ.ศ. 2557	ชำระทุกสามเดือน
9	134,922,410	อัตราคงที่ต่อปี	ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่ เดือนมิถุนายน พ.ศ. 2557	ชำระทุกหกเดือน
10	120,952,853	THBFIX 6 เดือน บวก อัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี	ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่ เดือนมีนาคม พ.ศ. 2557	ชำระทุกหกเดือน
รวม	10,757,193,228			

22 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ (ต่อ)

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย (ต่อ)

เงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ

จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557		อัตราดอกเบี้ยร้อยละ	การชำระคืนเงินต้น	กำหนดการ จ่ายชำระดอกเบี้ย
ลำดับที่	(เหรียญสหรัฐ)			
1	136,850,000	LIBOR 6 เดือน บวก อัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี	ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่ เดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560	ชำระทุกหกเดือน
2	33,180,000	อัตราคงที่ต่อปี	ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่ เดือนมิถุนายน พ.ศ. 2557	ชำระทุกหกเดือน
3	3,716,422	อัตราคงที่ต่อปี	ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่ เดือนมิถุนายน พ.ศ. 2557	ชำระทุกหกเดือน
4	331,000,000	อัตราคงที่ต่อปี	ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่ เดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2555	ชำระทุกหกเดือน
รวม	504,746,422			

เงินกู้ยืมสกุลเงินเยน

จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557		อัตราดอกเบี้ยร้อยละ	การชำระคืนเงินต้น	กำหนดการ จ่ายชำระดอกเบี้ย
ลำดับที่	(เยน)			
1	157,248,000	อัตราคงที่ต่อปี	ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่ เดือนมีนาคม พ.ศ. 2547	ชำระคืนทุกหกเดือน
รวม	157,248,000			

22 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ (ต่อ)

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย (ต่อ)

เงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญออสเตรเลีย

จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557		กำหนดการ จ่ายชำระดอกเบี้ย		
ลำดับที่	(เหรียญออสเตรเลีย)	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ	การชำระคืนเงินต้น	
1	235,706,096	อัตราลอยตัวบวกอัตราส่วน เพิ่มต่อปี	ชำระคืนทุกไตรมาส	ชำระทุกเดือนในช่วงก่อสร้าง โรงไฟฟ้า และทุกสามเดือน หลังการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแล้ว เสร็จ
รวม	235,706,096			

เงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อยเป็นเงินกู้ยืมที่มีหลักประกันโดยการจำนองที่ดิน อาคาร โรงไฟฟ้าและจำนำอุปกรณ์ที่ใช้ในโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อย นอกจากนี้ บริษัทย่อยต้องกันเงินสำรองเพื่อการชำระคืนเงินต้นและจ่ายดอกเบี้ยที่จะครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปีและเพื่อลดความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน โดยเงินสำรองดังกล่าวกันจากรายได้ค่าไฟฟ้า (ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 9) อีกทั้งบริษัทย่อยได้โอนสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สัญญาซื้อขายทรัพย์สินสัญญาการบำรุงรักษาหลักและกรรมกรรมประกันภัยให้กับเจ้าหนี้เงินกู้เพื่อเป็นหลักประกันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้

22.2 การบริหารความเสี่ยงของอัตราดอกเบี้ย

รายละเอียดของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 38.1

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของกลุ่มบริษัทหลังบันทึกผลของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ				
- ณ อัตราคงที่	14,671,761,110	15,579,585,953	4,000,000,000	4,000,000,000
- ณ อัตราลอยตัว	50,647,520,436	31,849,379,077	28,242,888,853	17,355,135,858
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	65,319,281,546	47,428,965,030	32,242,888,853	21,355,135,858

22 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ (ต่อ)

22.2 การบริหารความเสี่ยงของอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงตัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของกลุ่มบริษัทหลังบันทึกผลของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยคืออัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.47 ต่อปี สำหรับเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ร้อยละ 2.97 ต่อปีสำหรับสกุลเงินเยน ร้อยละ 6.61 ต่อปีสำหรับสกุลเงินเหรียญออสเตรเลีย และร้อยละ 5.23 ต่อปี สำหรับเงินกู้ยืมสกุลเงินบาท (พ.ศ. 2556 อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.98 ต่อปี สำหรับเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ร้อยละ 2.78 ต่อปี สำหรับสกุลเงินเยน และร้อยละ 4.50 ต่อปีสำหรับเงินกู้ยืมสกุลเงินบาท)

อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงตัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของเฉพาะบริษัทหลังบันทึกผลของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยคืออัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.01 ต่อปี สำหรับเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ และร้อยละ 3.97 ต่อปีสำหรับเงินกู้ยืมสกุลเงินบาท (พ.ศ. 2556 อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.59 ต่อปี สำหรับเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ และร้อยละ 4.10 ต่อปี สำหรับเงินกู้ยืมสกุลเงินบาท)

22.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของกลุ่มบริษัท

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของกลุ่มบริษัทสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	47,428,965,030	25,215,815,414	21,355,135,858	10,797,954,549
เงินกู้ยืมระยะยาวเพิ่มขึ้นจากการซื้อบริษัทย่อย	-	387,308,525	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาว	27,825,087,295	22,522,815,415	18,181,699,000	11,251,262,500
การจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(9,500,623,472)	(2,889,978,315)	(7,342,117,544)	(1,935,800,818)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	136,022,273	1,370,359,736	106,882,022	1,267,410,004
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืม				
รอดัดบัญชีเพิ่มขึ้น	(170,514,789)	(50,336,746)	(69,970,453)	(35,239,300)
การตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียม				
ในการจัดหาเงินกู้ยืม	177,467,706	98,412,360	11,259,970	9,548,923
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(577,122,497)	774,568,641	-	-
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	65,319,281,546	47,428,965,030	32,242,888,853	21,355,135,858

22 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ (ต่อ)

22.4 ระยะเวลาการครบกำหนดของเงินกู้ยืมระยะยาวมีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
ครบกำหนดภายใน 1 ปี	5,633,109,764	5,191,405,438	3,337,743,332	3,331,957,009
ครบกำหนดเกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	43,348,356,348	32,455,363,226	24,905,145,521	18,023,178,849
ครบกำหนดเกินกว่า 5 ปี	16,337,815,434	9,782,196,366	4,000,000,000	-
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว สุทธิ	65,319,281,546	47,428,965,030	32,242,888,853	21,355,135,858

22.5 วงเงินกู้ยืม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 กลุ่มบริษัทมีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินที่ยังไม่ได้ใช้ จำนวน 7,952 ล้านบาท 234 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 29 ล้านเหรียญออสเตรเลีย ซึ่งเป็นวงเงินของบริษัทจำนวน 50 ล้านเหรียญสหรัฐ (พ.ศ. 2556 จำนวน 15,207 ล้านบาท 295 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 166 ล้านเหรียญออสเตรเลีย ซึ่งเป็นวงเงินของบริษัทจำนวน 2,200 ล้านบาท)

23 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่จะใช้ประโยชน์ภายใน 12 เดือน	37,111	29,005,782	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่จะใช้ประโยชน์เกินกว่า 12 เดือน	170,156,566	31,194,816	-	-
	170,193,677	60,200,598	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่จะจ่ายชำระภายใน 12 เดือน	(177,543,078)	(185,391,862)	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่จะจ่ายชำระเกินกว่า 12 เดือน	(4,776,348,659)	(5,108,428,952)	(610,469,742)	(693,785,534)
	(4,953,891,737)	(5,293,820,814)	(610,469,742)	(693,785,534)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	(4,783,698,060)	(5,233,620,216)	(610,469,742)	(693,785,534)

รายการเคลื่อนไหวของภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม - ตามที่รายงานไว้เดิม	(5,159,819,123)	(4,937,224,625)	(672,592,777)	(630,025,266)
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี (หมายเหตุฯ ข้อ 3.1)	(73,801,093)	14,795,914	(21,192,757)	(21,309,984)
ณ วันที่ 1 มกราคม - ตามที่รายงานใหม่	(5,233,620,216)	(4,922,428,711)	(693,785,534)	(651,335,250)
การซื้อบริษัทย่อย	-	(91,217,047)	-	-
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	280,376,787	(58,964,320)	(3,888,301)	(86,052,332)
ภาษีเพิ่ม / (ลด) บันทึกโดยตรงไปยังกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	87,204,093	43,602,048	87,204,093	43,602,048
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	82,341,276	(204,612,186)	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	(4,783,698,060)	(5,233,620,216)	(610,469,742)	(693,785,534)

23 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมีดังนี้

	รายการรวม (ต่อ)			
	หักเสื่อมราคาและ หักค่าเสื่อมค่า	ส่วนเสริมมูลค่าเพิ่ม มูลค่าเสื่อมค่า	การประเมินมูลค่าสุทธิ ของสินทรัพย์ที่ได้ออกการ ซื้อสุทธิ	อื่นๆ
	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557 - ตามที่รายงานไว้เดิม	912,820,399	587,101,045	3,582,068,464	1,026,598,380
ผลกระทบจากการเปลี่ยนนโยบายบัญชี (หมายเหตุข้อ 3.1)	460,278,440	-	-	-
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557 - ตามที่รายงานใหม่	1,373,098,839	587,101,045	3,582,068,464	1,026,598,380
เพิ่ม (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	(321,380,680)	(693,727)	(187,482,104)	127,514,730
ผลดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายการเงิน	(6,836,019)	15,900	(71,131,973)	(6,943,052)
การเพิ่ม (ลด) บันทึกรายการบัญชีที่ใช้สำหรับต้นทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	(87,204,093)	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557	1,044,892,140	499,219,125	3,323,454,387	1,147,170,058
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556 - ตามที่รายงานไว้เดิม	337,409,621	804,487,988	3,815,438,496	633,431,632
ผลกระทบจากการเปลี่ยนนโยบายบัญชี (หมายเหตุข้อ 3.1)	558,223,949	-	-	-
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557 - ตามที่รายงานใหม่	895,633,570	804,487,988	3,815,438,496	633,431,632
ซื้อทรัพย์สิน	91,217,047	-	-	-
เพิ่ม (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	387,489,240	(171,374,182)	(394,403,277)	320,118,412
ผลดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายการเงิน	(1,241,018)	(2,410,713)	161,033,245	73,048,336
การเพิ่ม (ลด) บันทึกรายการบัญชีที่ใช้สำหรับต้นทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	(43,602,048)	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 - ตามที่รายงานใหม่	1,373,098,839	587,101,045	3,582,068,464	1,026,598,380
รวม				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556	6,108,588,288			460,278,440
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557	6,568,866,728			558,223,949
รวม				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556	6,108,588,288			460,278,440
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557	6,568,866,728			558,223,949

23 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมีดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะบริษัท		
	ประมาณการ หนี้สิน	ค่าเผื่อวัสดุสำรองคลัง ล้ำสมัย	รวม
	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี			
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557	93,689,784	148,712,219	242,402,003
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	(40,928,140)	20,215,785	(20,712,355)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557	52,761,644	168,928,004	221,689,648
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556	57,801,829	128,110,419	185,912,248
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	35,887,955	20,601,800	56,489,755
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556	93,689,784	148,712,219	242,402,003
งบการเงินเฉพาะบริษัท			
	ค่าเสื่อมราคา และค่าตัด จำหน่าย	ส่วนเกินมูลค่าเงิน ลงทุนในเงินลงทุน เพื่อขาย	รวม
	บาท	บาท	บาท
	บาท	บาท	บาท
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี			
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557 - ตามที่รายงานไว้เดิม	328,571,562	586,423,218	914,994,780
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี (หมายเหตุฯ ข้อ 3.1)	21,192,757	-	21,192,757
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557 - ตามที่รายงานใหม่	349,764,319	586,423,218	936,187,537
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	(16,824,054)	-	(16,824,054)
ภาษีเพิ่ม / (ลด) บันทึกโดยตรงไปยังกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	(87,204,093)	(87,204,093)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557	332,940,265	499,219,125	832,159,390
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556 - ตามที่รายงานไว้เดิม	185,912,248	630,025,266	815,937,514
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี (หมายเหตุฯ ข้อ 3.1)	21,309,984	-	21,309,984
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556 - ตามที่รายงานใหม่	207,222,232	630,025,266	837,247,498
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	142,542,087	-	142,542,087
ภาษีเพิ่ม / (ลด) บันทึกโดยตรงไปยังกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	(43,602,048)	(43,602,048)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 - ตามที่รายงานใหม่	349,764,319	586,423,218	936,187,537

24 การผูกพันผลประโยชน์พนักงานหลังการเลิกจ้างหรือเกษียณอายุ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	261,405,778	198,954,170	103,927,455	90,063,890
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานจาก				
การเลิกจ้างหรือเกษียณอายุ	59,951,698	79,280,001	13,401,244	14,188,577
ต้นทุนดอกเบี้ย	4,461,938	4,749,094	1,332,412	1,914,988
จ่ายชำระผลประโยชน์พนักงาน	(32,091,104)	(21,601,787)	(6,648,000)	(2,240,000)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(124,653)	24,300	-	-
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	293,603,657	261,405,778	112,013,111	103,927,455

ข้อสมมติฐานจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial Technique) ที่สำคัญ ณ วันที่ในงบการเงินมีดังต่อไปนี้

	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
อัตราคิดลด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	3.70	3.70
อัตราการขึ้นเงินเดือน	5.00 - 10.00	5.00 - 10.00
อัตราการลาออก	0.00 - 6.00	0.00 - 6.00
อัตราการตาย	0.08 - 1.66	0.08 - 1.66

25 ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี สุทธิ	1,348,601,983	1,088,849,809	419,554,703	402,643,668
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	-	206,519,491	-	-
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น				
- ต้นทุนทางการเงิน	66,320,891	45,027,784	17,621,297	16,911,035
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	1,319,896	8,204,899	-	-
มูลค่าตามบัญชีปลายปี สุทธิ	1,416,242,770	1,348,601,983	437,176,000	419,554,703

26 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินรับล่วงหน้า	436,596,059	326,235,329	-	-
หนี้สินสัญญาเช่าการเงินระยะยาว	1,588,127	3,908,412	-	1,183,962
เงินมัดจำ	2,296,876	2,000,577	496,876	200,577
เงินประกันผลงานก่อสร้าง	841,155,066	337,870,544	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น*	102,970,872	268,237,342	23,922,430	23,922,430
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	1,384,607,000	938,252,204	24,419,306	25,306,969

* หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นได้รวมมูลค่ายุติธรรมของหุ้นบุริมสิทธิของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งที่ถูกโอนจำนวน 5 ล้านบาท หุ้นบุริมสิทธิดังกล่าวถือเป็นหนี้สินทางการเงินตามคำนิยามที่กำหนดไว้ในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 107 เรื่อง การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน เนื่องจากหุ้นบุริมสิทธิดังกล่าวเป็นหุ้นบุริมสิทธิประเภทสะสมโดยผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิมีสิทธิได้รับเงินปันผลก่อนผู้ถือหุ้นสามัญตามจำนวนเงินที่กำหนดไว้ในสัญญา อีกทั้งตามเงื่อนไขของสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยดังกล่าว ได้กำหนดให้บริษัทในฐานะผู้ถือหุ้นสามัญมีความรับผิดชอบที่ต้องดำเนินการเพื่อให้บริษัทย่อยดังกล่าวจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิของบริษัทย่อยตามจำนวนที่กำหนดในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นตลอดระยะเวลา 25 ปี

27 สำรองตามกฎหมาย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี	530,000,000	530,000,000	530,000,000	530,000,000
จัดสรรระหว่างปี	-	-	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	530,000,000	530,000,000	530,000,000	530,000,000

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 บริษัทต้องตั้งสำรองตามกฎหมายอย่างน้อยร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิหลังจากหักส่วนของขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าสำรองนี้จะมีมูลค่าไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองตามกฎหมายไม่สามารถจัดสรรได้

26 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่			
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี				
- ตามที่รายงานไว้เดิม	874,381,251	840,888,937	-	-
- ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (หมายเหตุฯ ข้อ 3.1)	35,589,252	45,010,569	-	-
- ตามที่รายงานใหม่	909,970,503	885,899,506	-	-
การเพิ่มทุนของบริษัทย่อย	39,129,412	4,181,100	-	-
ส่วนแบ่งกำไรสุทธิในบริษัทย่อย	139,868,745	163,973,152	-	-
เงินปันผลจ่ายของบริษัทย่อย	(132,769,394)	(141,297,372)	-	-
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(1,519,600)	(2,785,883)	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	954,679,666	909,970,503	-	-

29 รายได้จากการขายและบริการ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	บาท	บาท	บาท	บาท
รายได้จากการขายไฟฟ้า	3,260,061,036	2,810,494,625	-	-
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	650,581,364	905,451,930	-	-
รายได้จากสัญญาเช่าดำเนินงานภายใต้สัญญา ซื้อขายไฟฟ้า	3,556,331,421	3,363,750,069	-	-
รายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	8,902,764,880	9,375,558,494	-	-
รายได้จากสัมปทานบริการภายใต้สัญญา ซื้อขายน้ำประปา	9,483,671	9,895,305	-	-
รายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญา ซื้อขายน้ำประปา	294,184,326	267,495,599	-	-
รายได้ค่าบริการอื่น	527,392,338	725,524,200	-	-
รวมรายได้จากการขายและบริการ	17,200,799,036	17,458,170,222	-	-

30 ดันทุนขายและบริการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
ดันทุนจากการขายไฟฟ้า	2,901,764,388	2,550,098,451	-	-
ดันทุนจากสัญญาเช่าดำเนินงานภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	1,035,853,139	550,119,471	-	-
ดันทุนการให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	5,717,307,739	6,477,274,074	-	-
ดันทุนการให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายน้ำประปา	83,338,661	86,261,878	-	-
ดันทุนค่าบริการอื่น	571,722,621	732,302,304	-	-
รวมดันทุนขายและบริการ	10,309,986,548	10,396,056,178	-	-

31 รายได้อื่น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า (หมายเหตุฯ ข้อ 14.4)	-	-	5,262,110,052	4,679,977,292
เงินปันผลรับจากบริษัทอื่น	133,920,572	137,035,004	133,920,572	137,035,004
ดอกเบี้ยรับ (หมายเหตุฯ ข้อ 39.8 และ 39.9)	70,354,641	66,935,548	205,723,902	207,088,448
รายได้ค่าเช่าพื้นที่และค่าบริการ (หมายเหตุฯ ข้อ 39.11)	34,470,478	66,679,065	189,642,965	260,381,298
รายได้ส่วนเพิ่มราคาขาย (Adder)*	1,484,859,036	498,627,440	-	-
อื่นๆ	129,833,952	213,825,098	33,010,495	-
รวมรายได้อื่น	1,853,438,679	983,102,155	5,824,407,966	5,284,482,042

*รายได้ส่วนเพิ่มราคาขาย (Adder) เป็นรายได้ที่ได้รับจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")

32 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายที่รวมอยู่ในการคำนวณกำไรสุทธิสามารถนำมาแยกตามลักษณะได้ดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ ข้อ 16)	1,698,284,960	1,390,892,304	271,843,918	297,381,353
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และน้ำประปา (หมายเหตุฯ ข้อ 17)	435,374,480	413,392,425	-	-
ค่าซ่อมบำรุงรักษาหลักของโรงไฟฟ้า	345,246,572	491,401,377	38,134,153	96,764,336
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน	1,405,261,220	1,367,284,128	614,489,674	584,285,952

33 ต้นทุนทางการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
ดอกเบี้ยจ่าย	1,870,325,875	1,493,667,545	696,320,491	627,549,058
ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนจากกิจกรรมจัดหาเงิน	701,139,914	1,179,166,797	712,720,543	961,480,004
ต้นทุนทางการเงินอื่น	222,562,629	151,588,444	67,513,065	11,911,431
รวมต้นทุนทางการเงิน	2,794,028,418	2,824,422,786	1,476,554,099	1,600,940,493

34 ภาษีเงินได้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	1,072,865,356	1,247,484,103	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(280,376,787)	58,964,320	-	-
รวมค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	792,488,569	1,306,448,423	-	-

34 ภาษีเงินได้ (ต่อ)

ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มบริษัทมียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชีคู่กับ
ก ๗ ๕
ของประเทศที่บริษัทใหญ่ตั้งอยู่ โดยมีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
กำไรก่อนภาษีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	8,599,334,297	8,634,553,583	3,664,193,906	2,814,047,413
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษีร้อยละ 20	20	20	20	20
ผลคูณของกำไรทางบัญชีกับอัตราภาษีที่ใช้	1,719,866,859	1,726,910,717	732,838,781	562,809,483
ผลกระทบ:				
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษี	(258,313,986)	(87,143,868)	(1,081,554,283)	(966,211,684)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี	50,974,374	331,220,825	47,151,549	82,606,382
รายได้ที่ได้รับยกเว้นภาษีหรือรายจ่ายที่มีสิทธิหักได้เพิ่มขึ้น	(445,019,160)	-	-	-
การใช้ขาดทุนทางภาษีซึ่งยังไม่รับรู้	(11,001,405)	-	-	-
ขาดทุนทางภาษีสำหรับปีที่ไม่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	508,739,755	269,196,258	301,563,953	320,795,819
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	(1,092,126,847)	(1,231,249,281)	-	-
ผลต่างของอัตราภาษีในประเทศที่กลุ่มบริษัทดำเนินกิจการอยู่	319,368,979	297,513,772	-	-
ภาษีเงินได้	792,488,569	1,306,448,423	-	-

อัตราภาษีเงินได้แท่งจริงถ้วนเฉลี่ยที่ใช้สำหรับกลุ่มบริษัทและบริษัท คือ อัตราร้อยละ 9.21 และ ร้อยละ 0.00 ตามลำดับ (พ.ศ. 2556 ร้อยละ 15.13 และร้อยละ 2.58 ตามลำดับ)

291

Amr

34 ภาษีเงินได้ (ต่อ)

ภาษีเงินได้ที่เพิ่ม / (ลด) ที่เกี่ยวข้องกับองค์ประกอบในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นมีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท
กำไรจากมูลค่ายุติธรรมเงินลงทุนเพื่อขาย		
ณ วันที่ 1 มกราคม	586,423,218	830,025,266
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(87,204,093)	(43,602,048)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	499,219,125	586,423,218
งบการเงินเฉพาะบริษัท		
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท
	บาท	บาท
กำไรจากมูลค่ายุติธรรมเงินลงทุนเพื่อขาย		
ณ วันที่ 1 มกราคม	588,423,218	630,025,266
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(87,204,093)	(43,602,048)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	499,219,125	586,423,218

35 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงน้ำหนักที่ออกและชำระแล้วในระหว่างปีหักด้วยจำนวนหุ้นทุนซื้อคืน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
กำไรสุทธิที่เป็นของบริษัทใหญ่ (บาท)	7,666,976,983	7,164,131,957	4,029,943,385	3,256,229,658
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)	526,465,000	526,465,000	526,465,000	526,465,000
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	14.56	13.61	7.65	6.19

กลุ่มบริษัทไม่มีการออกหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดในระหว่างงวดที่นำเสนอรายงาน ดังนั้น จึงไม่มีการนำเสนอกำไรต่อหุ้นปรับลด

36 เงินปันผลจ่าย

ตามมติที่ประชุมสามัญประจำปีผู้ถือหุ้นเมื่อวันที่ 23 เมษายน พ.ศ. 2557 ผู้ถือหุ้นได้อนุมัติให้จ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 ในอัตราหุ้นละ 3.25 บาท สำหรับหุ้นจำนวน 526,465,000 หุ้น เป็นจำนวนเงินรวม 1,711 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวมีกำหนดจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นในวันที่ 2 พฤษภาคม พ.ศ. 2557

นอกจากนี้ผู้ถือหุ้นได้รับทราบการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงานหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2556 ในอัตราหุ้นละ 2.75 บาท สำหรับหุ้นจำนวน 526,465,000 หุ้น เป็นจำนวนเงินรวม 1,448 ล้านบาท เงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วเมื่อวันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2556

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 23 สิงหาคม พ.ศ. 2557 คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติให้จ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2557 ในอัตราหุ้นละ 3.00 บาท สำหรับหุ้นจำนวน 526,465,000 หุ้น เป็นจำนวนเงินรวม 1,579 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวมีกำหนดจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นในวันที่ 19 กันยายน พ.ศ. 2557

37 การส่งเสริมการลงทุน

กลุ่มบริษัทได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน สำหรับกิจการผลิตไฟฟ้าและผลิตน้ำประปา โดยบริษัทย่อยแปดแห่งได้รับสิทธิและประโยชน์จากการได้รับยกเว้นภาษีอากรต่างๆ หลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลาแปดปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ ในฐานะที่เป็นบริษัทที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนเพื่อการอุตสาหกรรม บริษัทย่อยทั้งหมดนี้จะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่างๆ ตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

38 เครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มบริษัทต้องเผชิญกับความเสี่ยงทางการเงินที่สำคัญได้แก่ ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยและความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนโดยกลุ่มบริษัทได้กู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจซึ่งต้องจ่ายเงินเป็นสกุลเงินต่างประเทศและจ่ายอัตราดอกเบี้ยทั้งแบบคงที่และแบบลอยตัว

กลุ่มบริษัทใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อลดความไม่แน่นอนของกระแสเงินสดในอนาคตที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยน และเพื่อช่วยในการบริหารสภาพคล่องของเงินสด ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยป้องกันโดยการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สำหรับความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจากการประกอบธุรกิจในประเทศ กลุ่มบริษัทสามารถนำผลกระทบที่เกิดขึ้นจากอัตราแลกเปลี่ยนมาใช้ในการคำนวณค่าความพร้อมจ่ายและค่าพลังไฟฟ้าของแต่ละเดือนที่เรียกเก็บจาก กฟผ. ส่วนความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากการประกอบธุรกิจในต่างประเทศกลุ่มบริษัทได้รับกระแสเงินสดรับจากลูกหนี้การค้าเป็นเงินสกุลเดียวกับภาระหนี้สินส่วนใหญ่ที่กลุ่มบริษัทมี

กลุ่มบริษัทไม่อนุญาตให้มีการใช้เครื่องมือทางการเงินที่มีลักษณะเป็นการเก็งกำไร โดยการทำตราสารอนุพันธ์ทุกประเภท ต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของแต่ละบริษัทในกลุ่มบริษัทก่อน

38 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.1 สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 และ พ.ศ. 2556 กลุ่มบริษัทมียอดคงเหลือในสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศหลังบันทึกผลของสัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้า ดังนี้

	งบการเงินรวม			
	พ.ศ. 2557		พ.ศ. 2556	
	เงินตรา ต่างประเทศ ล้าน	ล้านบาท	เงินตรา ต่างประเทศ ล้าน	ล้านบาท
สินทรัพย์				
สกุลเงินเหรียญสหรัฐ	170.45	5,605	172.37	5,643
สกุลเงินออสเตรเลีย	13.94	372	6.11	178
สกุลเงินเปโซฟิลิปปินส์	4.84	4	-	-
		5,981		5,821
หนี้สิน				
สกุลเงินเหรียญสหรัฐ	1,286.90	42,526	910.44	29,921
สกุลเงินเยน	157.25	43	262.08	83
สกุลเงินออสเตรเลีย	241.22	6,438	99.23	2,883
		49,007		32,887
งบการเงินเฉพาะบริษัท				
	พ.ศ. 2557		พ.ศ. 2556	
	เงินตรา ต่างประเทศ ล้าน	ล้านบาท	เงินตรา ต่างประเทศ ล้าน	ล้านบาท
หนี้สิน				
สกุลเงินเหรียญสหรัฐ	734.67	24,327	406.10	13,381

38 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.1 สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน (ต่อ)

สินทรัพย์ที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ได้แก่ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้า และเงินฝากสถาบันการเงิน หนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ได้แก่ เจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น ดอกเบี้ยค้างจ่ายและเงินกู้ยืม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 กลุ่มบริษัทไม่ได้ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเพื่อการจ่ายชำระหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ ที่มีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 1,106 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ สกุลเงินเยน จำนวน 157 ล้านดอลลาร์ และสกุลเงินเหรียญออสเตรเลีย จำนวน 236 ล้านดอลลาร์ (พ.ศ.2556 จำนวน 738.07 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ สกุลเงินเยน จำนวน 262.08 ล้านดอลลาร์ และสกุลเงินเหรียญออสเตรเลีย จำนวน 93.12 ล้านดอลลาร์) อย่างไรก็ตาม สำหรับความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ กลุ่มบริษัทได้รับการชดเชยผลกระทบที่เกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับภาระหนี้สินที่เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ และเงินเยน จาก กฟผ. อีกทั้งบริษัทย่อยในต่างประเทศส่วนใหญ่มีกระแสเงินสดรับจากลูกหนี้การค้าเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ ส่วนบริษัทย่อยที่อยู่ในประเทศออสเตรเลียจะมีกระแสเงินสดรับจากลูกหนี้การค้าเป็นสกุลเงินเหรียญออสเตรเลีย เมื่อบริษัทย่อยดังกล่าวเริ่มดำเนินการผลิตและขายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์

วัตถุประสงค์และเงื่อนไขสำคัญ

กลุ่มบริษัทใช้ตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ดังต่อไปนี้ ในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ย และอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเป็นสัญญาที่ช่วยในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากการผันผวนของอัตราดอกเบี้ย บริษัทได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ สำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินบาท จำนวน 4,000 ล้านบาท และสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ จำนวน 30 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (หรือเทียบเท่า 993 ล้านบาท) นอกจากนี้ บริษัทย่อยเจ็ดแห่งได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ สำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ จำนวน 151 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (หรือเทียบเท่า 5,006 ล้านบาท) และเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินบาทจำนวน 8,226 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเหรียญออสเตรเลียจำนวน 234 ล้านดอลลาร์ (หรือเทียบเท่า 6,236 ล้านบาท)

สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นสัญญาที่ช่วยในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ บริษัทย่อยสามแห่งได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินบาทจำนวน 130 ล้านบาท และสำหรับสัญญาก่อสร้างสกุลเงินบาทจำนวน 2,896 ล้านบาท สกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ จำนวน 126 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (หรือเทียบเท่า 4,177 ล้านบาท) และสกุลเงินเหรียญออสเตรเลีย จำนวน 6 ล้านดอลลาร์ (หรือเทียบเท่า 160 ล้านบาท) ตามลำดับ

38 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.1 สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม อัตราดอกเบี้ยคงที่ภายใต้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว มีดังนี้

สกุลเงิน	จำนวนเงินตามสัญญา (ล้าน)		อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
สกุลเงินเหรียญสหรัฐ	181	49	1.60 - 1.60	1.60 - 7.42
สกุลเงินบาท	12,226	8,998	1.60 - 6.10	1.60 - 6.10
สกุลเงินเหรียญออสเตรเลีย	234	101	4.40 - 4.40	4.40 - 4.40

เงินต้นคงเหลือตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557 ล้านบาท	พ.ศ. 2556 ล้านบาท	พ.ศ. 2557 ล้านบาท	พ.ศ. 2556 ล้านบาท
ครบกำหนดภายใน 1 ปี	1,876	1,998	993	1,483
ครบกำหนดเกินกว่า 1 ปี	22,586	9,557	4,000	4,000
	24,462	11,555	4,993	5,483

38.2 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

กลุ่มบริษัทไม่มีความเสี่ยงในด้านการให้สินเชื่อที่เป็นสาระสำคัญกับเงินสดและเงินลงทุน เนื่องจากกลุ่มบริษัทมีรายการเงินสดและเงินลงทุนกับสถาบันทางการเงินที่มีคุณภาพ โดยกลุ่มบริษัทได้วางนโยบายจำกัดรายการที่จะเกิดกับสถาบันการเงินใดสถาบันการเงินหนึ่งเพื่อลดความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้น และจะนำเงินส่วนเกินไปลงทุนเฉพาะการลงทุนที่มีความเสี่ยงต่ำจากประสบการณ์ในอดีตกลุ่มบริษัทไม่เคยมีความสูญเสียจากเงินสดและเงินลงทุน และสำหรับรายการลูกหนี้การค้า กลุ่มบริษัทขายไฟฟ้าให้กับหน่วยงานรัฐบาล และภาคอุตสาหกรรม ภายใต้เงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำระยะยาว

38 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.3 มูลค่ายุติธรรม

ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินมีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรมซึ่งได้แก่ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนระยะสั้น ลูกหนี้และเจ้าหนี้การค้า ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินและสัญญาเช่าดำเนินงาน ลูกหนี้และเจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ลูกหนี้และเจ้าหนี้อื่นและเงินกู้ยืมระยะสั้น เนื่องจากเครื่องมือทางการเงินกลุ่มนี้มีระยะเวลาครบกำหนดสั้น

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

มูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่คำนวณจากมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมของตลาด ณ วันที่ไ้ น ง บ ก า ร เ จี น ส่วนมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินและเงินให้กู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวมีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่าตามสัญญา

มูลค่าตามสัญญาและมูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ มีดังนี้

พ.ศ. 2557

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	มูลค่าตาม		มูลค่าตาม	
	สัญญา	มูลค่า	สัญญา	มูลค่า
	ล้านบาท	ยุติธรรม ล้านบาท	ล้านบาท	ยุติธรรม ล้านบาท
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	1,749	1,806
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	14,672	15,852	4,000	4,296

พ.ศ. 2556

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	มูลค่าตาม		มูลค่าตาม	
	สัญญา	มูลค่า	สัญญา	มูลค่า
	ล้านบาท	ยุติธรรม ล้านบาท	ล้านบาท	ยุติธรรม ล้านบาท
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	1,720	1,768
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	15,580	16,514	4,000	4,067

38 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)**38.3 มูลค่ายุติธรรม (ต่อ)**

มูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันที่ในงบการเงิน มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557 ล้านบาท	พ.ศ. 2558 ล้านบาท	พ.ศ. 2557 ล้านบาท	พ.ศ. 2558 ล้านบาท
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่เป็นหนี้สิน	(2,114)	(258)	(11)	(74)
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่เป็นสินทรัพย์	62	-	33	-
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่เป็นหนี้สิน	(1,037)	(177)	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่เป็นสินทรัพย์	3	4	-	-

มูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยคำนวณโดยใช้อัตราที่กำหนดโดยธนาคารของกลุ่มบริษัทเสมือนว่าได้ยกเลิกสัญญาเหล่านั้น ณ วันที่ในงบการเงิน

39 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัท ถูกควบคุมโดยบริษัท ไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อมหรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทฝากย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน นอกจากนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังรวมรวมถึง บริษัทร่วมและบุคคลซึ่งถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับบริษัท ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของบริษัท ตลอดจนสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลดังกล่าวซึ่งมีอำนาจชักจูงหรืออาจถูกชักจูงให้ปฏิบัติตามบุคคลดังกล่าวและกิจการที่เกี่ยวข้องกับบุคคลเหล่านั้น

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันแต่ละรายการ กลุ่มบริษัทคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

39 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทได้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และ TEPDIA Generating B.V. ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง Tokyo Electric Power Company ("TEPCO") และ Diamond Generating Asia, limited. ซึ่งถือหุ้นในอัตราร้อยละ 25.41 และ 22.42 ตามลำดับ หุ้นที่เหลือน้อยถือโดยนักลงทุนทั่วไป

รายละเอียดของบริษัทย่อย และบริษัทร่วม และกิจการร่วมค้าได้แสดงไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 14

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

39.1 รายได้ค่าขายไฟฟ้า

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
- ผู้ถือหุ้นใหญ่	1,465	1,498	-	-
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า				
- ผู้ถือหุ้นใหญ่	651	905	-	-
รายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า				
- ผู้ถือหุ้นใหญ่	1,939	2,499	-	-
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินและการบริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (การดำเนินงานที่ยกเลิก)				
- ผู้ถือหุ้นใหญ่	-	-	1,165	1,451

บริษัทและบริษัทย่อยสามแห่งของบริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. สัญญาทั้งสี่ฉบับดังกล่าวมีอายุระหว่าง 20 ปี ถึง 21 ปี ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการเมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2537 วันที่ 23 มกราคม พ.ศ. 2539 วันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2546 และวันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ. 2546 ตามลำดับ ได้กำหนดให้ราคาค่าไฟฟ้าตามสัญญาดังกล่าวคำนวณตามหลักเกณฑ์ต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม โดยสัญญาเหล่านั้นมีข้อจำกัดเกี่ยวกับการขายไฟฟ้าของบริษัทและบริษัทย่อยทั้งสามแห่งให้กับบุคคลที่สามตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา อย่างไรก็ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัทและกฟผ. ได้สิ้นสุดลงเมื่อวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ. 2557 (หมายเหตุฯ ข้อ 40)

นอกจากนี้บริษัทย่อยอีกสองแห่งได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.") จำนวนสามฉบับภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ณ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 บริษัทย่อยทั้งสองแห่งยังไม่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

39 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

39.1 รายได้ค่าขายไฟฟ้า (ต่อ)

บริษัทย่อยอีกแห่งหนึ่งได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าใหม่กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่กำหนดการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ โครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมส่วนที่ตั้งอยู่ในจังหวัดนครราชสีมา มีปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 930 เมกะวัตต์ โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก ณ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 โครงการดังกล่าวยังไม่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

39.2 รายได้การให้บริการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
รายได้การให้บริการ				
- ผู้ถือหุ้นใหญ่	14	21	-	-

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ทำสัญญารับจ้างเหมางานบำรุงรักษาโรงไฟฟ้ากับกฟผ. เพื่อให้บริการดูแลรักษาหลัก การซ่อมแซม การจัดการและการบริการเพิ่มเติมอื่นที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้า ค่าบริการดังกล่าวคำนวณตามหลักเกณฑ์ต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม สัญญาดังกล่าวมีอายุ 8 ปี โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 24 กันยายน พ.ศ. 2550

39.3 ค่าบริการซ่อมบำรุงรักษาหลัก

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ค่าบริการซ่อมบำรุงรักษาหลัก				
- ผู้ถือหุ้นใหญ่	45	96	32	59

บริษัทได้ทำสัญญารับบริการซ่อมบำรุงรักษาหลักกับกฟผ. เพื่อการบริการดูแลและบำรุงรักษาหลัก การซ่อมแซม การจัดการ และการบริการเพิ่มเติมอื่น ที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าของบริษัท ค่าบริการดังกล่าวกำหนดตามหลักเกณฑ์ต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่มตามเงื่อนไขของสัญญาค่าบริการของแต่ละปีจะถูกปรับเพิ่มตามดัชนีราคาผู้บริโภค บริษัทได้ต่ออายุของสัญญาดังกล่าวต่อไปอีก 8 ปี โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ. 2549

39 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

39.4 ลูกหนี้การค้าและเจ้าหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ลูกหนี้การค้า				
- ผู้ถือหุ้นใหญ่	271	271	-	-
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม สามารถวิเคราะห์ตามอายุได้ดังนี้				
ไม่เกินกำหนด	271	269	-	-
เกินกำหนดต่ำกว่า 3 เดือน	-	-	-	-
เกินกำหนด 3 - 6 เดือน	-	-	-	-
เกินกำหนด 6 - 12 เดือน	-	-	-	-
เกินกำหนดเกินกว่า 12 เดือน	-	2	-	-
	271	271	-	-
เจ้าหนี้การค้า				
- ผู้ถือหุ้นใหญ่	9	29	6	10

39 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

39.5 ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกันจากการให้บริการภายใต้สัญญาเช่าการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	
	พ.ศ. 2557 ล้านบาท	พ.ศ. 2556 ล้านบาท	พ.ศ. 2557 ล้านบาท	พ.ศ. 2556 ล้านบาท
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกันจากการให้บริการภายใต้สัญญาเช่าการเงิน - ผู้ถือหุ้นใหญ่	250	332	102	175

ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกันจากการให้บริการภายใต้สัญญาเช่าการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม สามารถวิเคราะห์ตามอายุได้ดังนี้

ไม่เกินกำหนด	250	332	102	175
เกินกำหนดต่ำกว่า 3 เดือน	-	-	-	-
เกินกำหนด 3 - 6 เดือน	-	-	-	-
เกินกำหนด 6 - 12 เดือน	-	-	-	-
เกินกำหนดเกินกว่า 12 เดือน	-	-	-	-
	250	332	102	175

39 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

39.6 ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินกิจการที่เกี่ยวข้องกัน สุทธิ

	งบการเงินรวม			
	เงินลงทุนขั้นต้นตามสัญญา เช่า		มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงิน ขั้นต่ำ	
	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
- ระยะเวลาไม่เกินหนึ่งปี	1,104	2,246	808	1,596
- ระยะเวลาที่เกินหนึ่งปีแต่ไม่เกินห้าปี	1,503	3,339	1,336	2,888
- ระยะเวลาที่เกินห้าปี	302	366	235	270
			2,379	4,754
หัก รายได้ทางการเงินรอการรับรู้	(530)	(1,197)		
มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำ	2,379	4,754		
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินกิจการที่เกี่ยวข้องกัน สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้				
- จะได้รับภายใน 12 เดือน			808	1,596
- จะได้รับเกินกว่า 12 เดือน			1,571	3,158
			2,379	4,754

39 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

39.6 ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินกิจการที่เกี่ยวข้องกัน สุทธิ (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะบริษัท			
	เงินลงทุนขั้นต้นตามสัญญา		มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงิน	
	เช่า		ขั้นต่ำ	
	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
- ระยะเวลาไม่เกินหนึ่งปี	125	1,267	125	1,003
- ระยะเวลาที่เกินหนึ่งปีแต่ไม่เกินห้าปี	-	1,028	-	1,028
- ระยะเวลาที่เกินห้าปี	-	-	-	-
			125	2,031
หัก รายได้ทางการเงินรอการรับรู้	-	(264)		
มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำ	125	2,031		
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้				
- จะได้รับภายใน 12 เดือน			125	1,003
- จะได้รับเกินกว่า 12 เดือน			-	1,028
			125	2,031

39 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

39.7 ลูกหนี้และเจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัทย่อย	-	-	123	248
- กิจการร่วมค้า	176	149	4	5
	176	149	127	253
เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัทย่อย	-	-	-	1
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	15	13	-	-
	15	13	-	1
เงินรับล่วงหน้าค่าซื้อวัสดุสำรองคลัง (แสดงเป็นหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น)	-	-	24	24

39 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้ เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

39.8 เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้อง

การเปลี่ยนแปลงของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงิน	
	งบการเงิน	เฉพาะบริษัท
	รวม	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557	ล้านบาท	ล้านบาท
ยอดคงเหลือต้นปี	-	8
เงินให้กู้ยืมระหว่างปี	-	4
รับชำระคืนเงินกู้ยืมระหว่างปี	-	(12)
ยอดคงเหลือปลายปี	-	-

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม				
ดอกเบี้ยรับ				
- บริษัทย่อย	-	-	-	3
- กิจการร่วมค้า	-	4	-	4
	-	4	-	7

39 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

39.9 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้อง

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม				
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัทย่อย				
- ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายใน 1 ปี	-	-	46	46
- ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระเกินกว่า 1 ปี	-	-	2,654	2,620
	-	-	2,700	2,666
- กิจการร่วมค้า				
- ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายใน 1 ปี	-	-	-	-
- ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระเกินกว่า 1 ปี	-	85	-	85
	-	85	-	85
ณ วันที่ 31 ธันวาคม				
ดอกเบี้ยค้างรับ				
- บริษัทย่อย	-	-	20	128
- กิจการร่วมค้า	-	2	-	2
	-	2	20	130
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม				
ดอกเบี้ยรับ				
- บริษัทย่อย	-	-	185	180
- กิจการร่วมค้า	7	-	7	-
	7	-	192	180

39 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

39.9 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้อง (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557	ล้านบาท	ล้านบาท
ยอดคงเหลือต้นปี	85	2,751
เงินให้กู้ยืมระหว่างปี	-	80
จ่ายคืนระหว่างปี	(85)	(131)
ยอดคงเหลือปลายปี	-	2,700

บริษัทได้เข้าทำสัญญาให้กู้ยืมเงินกับบริษัท จีเจค จำกัด ("จีเจค") ซึ่งเป็นกิจการร่วมค้าของกลุ่มบริษัทเมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม พ.ศ. 2556 ภายใต้วงเงินกู้ให้ยืมไม่เกิน 85 ล้านบาท เงินให้กู้ยืมดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ โดยมีกำหนดการชำระเงินคืนต้นและดอกเบี้ยพร้อมกันทั้งจำนวนภายในสามปีนับจากวันเบิกเงินกู้ ทั้งนี้ จีเจค ได้ชำระคืนเงินกู้อย่างสม่ำเสมอแล้วทั้งจำนวน

39.10 งานระหว่างก่อสร้าง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
งานระหว่างก่อสร้าง				
- ผู้ถือหุ้นใหญ่	34	9	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	1,201	17	-	-
	1,235	26	-	-

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาจ้างงานบริการที่ปรึกษาด้านเทคนิคสำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่กับ Tokyo Electric Power Company ("TEPCO") โดยสัญญาดังกล่าวมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ. 2556 ด้วยจำนวนเงินรวมตามสัญญา 3.54 ล้านเหรียญสหรัฐ และทำสัญญา Engineering, Procurement and Construction สำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่กับ บริษัท มิตซูบิชิ คอร์ปอเรชั่น จำกัด โดยสัญญาดังกล่าวมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ. 2556 ด้วยจำนวนเงินรวมตามสัญญา 13 ล้านเหรียญสหรัฐและ 1,356 ล้านบาท ตามลำดับ นอกจากนี้ได้ทำสัญญาจ้างงานบริการวิศวกรรมที่ปรึกษาด้านโยธาสำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยสัญญาดังกล่าวมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 18 กรกฎาคม พ.ศ. 2556 ด้วยจำนวนเงินรวมตามสัญญา 44.95 ล้านบาท

39 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

39.10 งานระหว่างก่อสร้าง (ต่อ)

บริษัทย่อยอีกแห่งหนึ่งได้ทำสัญญา Engineering, Procurement and Construction สำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่กับ บริษัท มิตรบุษิ คอร์ปอเรชั่น จำกัด โดยสัญญาดังกล่าวมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2557 ด้วยจำนวนเงินรวมตามสัญญา 0.27 ล้านเหรียญสหรัฐ 0.47 ล้านยูโร 4.43 ล้านโครนสวีเดน และ 3,761 ล้านบาทตามลำดับ

39.11 รายได้จากการให้เช่าพื้นที่อาคารสำนักงานและการให้บริการ

บริษัทได้ทำสัญญาให้เช่าพื้นที่อาคารสำนักงาน สัญญาให้บริการในบริเวณอาคาร และสัญญาให้บริการบริหารจัดการกับบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า โดยเป็นสัญญาปีต่อปี ค่าบริการบริหารจัดการคำนวณตามหลักเกณฑ์ต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ค่าเช่าพื้นที่และค่าบริการในบริเวณอาคาร				
- บริษัทย่อย	-	-	6	8
	-	-	6	8
ค่าบริการบริหารจัดการ				
- บริษัทย่อย	-	-	94	85
- กิจการร่วมค้า	35	40	35	40
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	4	-	4	-
	39	40	133	125

39.12 ค่าบริการพัฒนาโครงการ

บริษัทได้ทำสัญญาให้บริการพัฒนาโครงการกับบริษัทย่อย ค่าบริการพัฒนาโครงการคำนวณตามหลักเกณฑ์ต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ค่าบริการพัฒนาโครงการ				
- บริษัทย่อย	-	-	42	98
	-	-	42	98

39 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

39.13 ค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ผลประโยชน์ระยะสั้น	88	116	57	84
ผลประโยชน์หลังออกจากราชการ	3	3	2	2
รวมค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญ	91	119	59	86

40 การดำเนินงานและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัท (โรงไฟฟ้าระยอง)

บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 20 ปี ภายใต้สัญญาดังกล่าวบริษัทผลิตกระแสไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าระยองเพื่อจำหน่ายให้กับกฟผ. ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าระยองซึ่งเป็นหนึ่งสายงานหลักของบริษัทได้เดินเครื่องเชิงพาณิชย์และจำหน่ายกระแสไฟฟ้าครบกำหนด 20 ปีตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และได้ยุติการเดินเครื่องและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่กฟผ. ในวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ. 2557 ดังนั้น บริษัทแสดงผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดของโรงไฟฟ้าระยองเป็นส่วนของการดำเนินงานที่ยกเลิกในงบการเงินเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 และ พ.ศ. 2556

รายละเอียดของรายได้และค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าระยองสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 และ พ.ศ. 2556 มีดังนี้

	งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่	
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2556
	บาท	บาท
รายได้จากการขายและบริการ	1,164,902,825	1,450,351,905
ต้นทุนขายและบริการ	(649,374,281)	(761,358,153)
กำไรขั้นต้น	515,528,544	688,993,752
รายได้อื่น	57,335,971	60,832,434
ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	(24,144)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(185,605,437)	(204,656,432)
ต้นทุนทางการเงิน	(17,621,298)	(16,911,034)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	369,637,780	528,234,576
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(3,888,301)	(86,052,331)
กำไรสำหรับปีจากการดำเนินงานที่ยกเลิกสุทธิจากภาษีเงินได้	365,749,479	442,182,245

41 การผูกพันและสัญญาที่สำคัญ

41.1 การผูกพัน

- ก) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 บริษัทมีการผูกพันภายใต้สัญญา Sponsor Support Agreement จากการค้ำประกันเงินกู้ยืมให้แก่บริษัทย่อยเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 43 ล้านบาท (พ.ศ. 2556 จำนวน 243 ล้านบาท)
- ข) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 บริษัทมีการผูกพันภายใต้ Counter Guarantee และ Standby Letters of Credit ที่ออก ในนามของบริษัทเพื่อบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 5,775 ล้านบาท (พ.ศ. 2556 จำนวน 8,380 ล้านบาท)
- ค) ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัทย่อยของบริษัทกับกฟผ. ซึ่งสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาตั้งแต่ 15 ปี ถึง 21 ปีบริษัทย่อยเหล่านั้นต้องยื่นหนังสือค้ำประกันที่ออกโดยธนาคารเพื่อประกันการปฏิบัติตามเงื่อนไขในสัญญาเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 140 ล้านบาท และจะได้รับคืนหลักประกันเมื่อครบอายุสัญญาแล้ว
- ง) เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2557 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาจ้างงานก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และสถานีวัดปริมาณการซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับสำหรับโรงไฟฟ้าใหม่กับผู้รับเหมารายหนึ่ง สัญญาดังกล่าวมีมูลค่ารวมทั้งสิ้นจำนวน 313 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 บริษัทย่อยดังกล่าวมีการผูกพันคงเหลือจำนวน 250 ล้านบาท

41.2 สัญญาที่สำคัญ

นอกจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่รายหนึ่งของบริษัท ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 39 กลุ่มบริษัทมีสัญญาที่สำคัญดังต่อไปนี้

41 การผูกพันและสัญญาที่สำคัญ (ต่อ)

41.2.1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

- ก) บริษัทย้อยทกแห่งได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("ทฟภ.") จำนวนสิบเอ็ดฉบับภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากโดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 5 ปีและต่อเนื่องครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติ
- ข) เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม พ.ศ. 2557 บริษัทย้อยทกแห่งได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัทแห่งหนึ่งโดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 7 ปี นับตั้งแต่กำหนดการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ ปริมาณการซื้อขายและราคาไฟฟ้าให้เป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญาซึ่งคู่สัญญาสามารถต่ออายุสัญญาออกไปได้อีก 2 ปีนับจากวันครบกำหนด ทั้งนี้ต้องเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา
- ค) เมื่อวันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ. 2557 บริษัทย้อยทกแห่งได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัทแห่งหนึ่งโดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 20 ปี นับตั้งแต่กำหนดการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ ปริมาณการซื้อขายและราคาไฟฟ้าให้เป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญาซึ่งคู่สัญญาสามารถต่ออายุสัญญาออกไปได้อีก นับจากวันครบกำหนด ทั้งนี้ต้องเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา
- ง) บริษัทย้อยในต่างประเทศแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้รับซื้อไฟฟ้าแห่งหนึ่งในประเทศฟิลิปปินส์ สัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับจากวันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2543 ซึ่งผู้รับซื้อไฟฟ้างดงามมีภาระที่จะต้องจ่ายค่าความพร้อมจ่ายรายเดือน (Monthly capacity payment) คิดเป็นมูลค่าขั้นต่ำปีละ 109 เหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 สัญญาดังกล่าวมีอายุคงเหลือ 12 ปี
- จ) บริษัทย้อยในต่างประเทศของบริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้รับซื้อไฟฟ้าแห่งหนึ่งในประเทศออสเตรเลีย สัญญาดังกล่าวมีอายุ 10 ปี และมีทางเลือกในการต่อสัญญาได้อีก 5 ปี นับจากเดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2558

41.2.2 สัญญาซื้อขายน้ำประปา

บริษัทย้อยทกแห่งหนึ่งของบริษัทได้ทำสัญญากับการประปาสวนภูมิภาค (กปภ.) เพื่อผลิตน้ำประปาซึ่งมีระยะเวลา 30 ปี ภายใต้สัญญานบริษัทย้อยทกแห่งต้องผลิตน้ำประปาเพื่อขายให้กับการประปาในจังหวัดราชบุรีและจังหวัดสมุทรสงครามซึ่งกปภ. ต้องซื้อน้ำประปาดังกล่าวตามปริมาณขั้นต่ำและราคาที่ระบุในสัญญา

41.2.3 สัญญาซื้อขายไอน้ำ

เมื่อวันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ. 2557 บริษัทย้อยทกแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาซื้อขายไอน้ำกับบริษัทแห่งหนึ่งโดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 20 ปี นับตั้งแต่กำหนดการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ ปริมาณการซื้อขายและราคาไอน้ำให้เป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญา ซึ่งคู่สัญญาสามารถต่ออายุสัญญาออกไปได้อีก นับจากวันครบกำหนด ทั้งนี้ต้องเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา

41 การผูกพันและสัญญาที่สำคัญ (ต่อ)**41.2 สัญญาที่สำคัญ (ต่อ)****41.2.4 สัญญาการใช้ระบบสายส่งไฟฟ้า**

บริษัทย่อยในต่างประเทศแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาการใช้ระบบสายส่งไฟฟ้ากับคู่สัญญารายหนึ่งในประเทศฟิลิปปินส์ สัญญาดังกล่าวมียุ 25 ปี นับจากวันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2543

41.2.5 สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง

- ก) บริษัทย่อยของบริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซกับบริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) โดยสัญญาดังกล่าวมียุ 21 ปี และสามารถต่ออายุออกไปได้อีกสี่ปี
- ข) บริษัทย่อยของบริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายน้ำมันเตากับบริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) สัญญามียุสามปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2548 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2551 บริษัทย่อยดังกล่าวได้ต่ออายุของสัญญาออกไปอีกหนึ่งปี และสามารถทำได้โดยอัตโนมัติในปีต่อไป (หากไม่มีการยกเลิกการขายเวลาโดยอัตโนมัติ)
- ค) บริษัทย่อยในต่างประเทศแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาซื้อถ่านหินกับคู่สัญญาสองราย ภายใต้สัญญาดังกล่าว บริษัทย่อยจะต้องซื้อถ่านหินที่เป็นไปตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ในสัญญา สัญญาดังกล่าวมียุ 15 ปีและ 25 ปี ตามลำดับ นับจากวันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2543
- ง) บริษัทย่อยของบริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยสัญญามียุ 25 ปี นับตั้งแต่วันที่ 19 มิถุนายน พ.ศ. 2559 และปริมาณการซื้อขายและราคาก๊าซเป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญา
- จ) เมื่อวันที่ 4 เมษายน พ.ศ. 2557 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาซื้อขายน้ำมันดีเซลกับบริษัทแห่งหนึ่ง สัญญาดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อจัดซื้อเชื้อเพลิงสำรองสำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ โดยสัญญามียุสามปี นับตั้งแต่วันที่ 4 เมษายน พ.ศ. 2557 และปริมาณการซื้อขายและราคาน้ำมันเป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญา
- ฉ) เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม พ.ศ. 2557 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาซื้อขายน้ำมันดีเซลกับบริษัทแห่งหนึ่ง สัญญาดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อขายน้ำมันเชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้าปัจจุบัน โดยมีกำหนดให้ขายแล้วเสร็จภายในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2558 โดยปริมาณการซื้อขายและราคาน้ำมันเป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญา

41 การผูกพันและสัญญาที่สำคัญ (ต่อ)**41.2 สัญญาที่สำคัญ (ต่อ)****41.2.6 สัญญาให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา**

- ก) บริษัทย่อยแห่งหนึ่งของบริษัทได้ทำสัญญาให้บริการเดินเครื่อง บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และบำรุงรักษาเครื่องจักรโรงไฟฟ้ากับลูกค้าสามราย โดยมีระยะเวลาห้าถึงหกปี สัญญามีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 694 ล้านบาท นอกจากนั้น บริษัทย่อยดังกล่าวยังได้ทำสัญญาจัดซื้ออุปกรณ์โรงไฟฟ้ากับบริษัทหนึ่ง โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาสองและสามปี สัญญามีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 14.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ข) บริษัทย่อยแห่งหนึ่งของบริษัทได้ทำสัญญาให้บริการเดินเครื่อง บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และบำรุงรักษาเครื่องจักรโรงไฟฟ้ากับบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด โดยมีระยะเวลา 10 ปี สัญญามีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 140 ล้านบาท
- ค) บริษัทย่อยแห่งหนึ่งของบริษัทได้ทำสัญญาจ้างงานบริการที่ปรึกษาด้านเทคนิคระยะยาวสำหรับโรงไฟฟ้าใหม่กับผู้รับเหมาหลายราย สัญญาดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าใหม่ภายหลังการเริ่มทำการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 10 ปี 3 เดือน นับตั้งแต่วันที่ 19 มิถุนายน พ.ศ. 2559 ด้วยจำนวนเงินรวมตามสัญญา 18,560 ล้านบาท

41.2.7 สัญญาเช่าพื้นที่

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาเช่าพื้นที่กับคู่สัญญารายหนึ่งในประเทศฟิลิปปินส์ สัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับจากวันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2543 และบริษัทย่อยสามารถต่ออายุสัญญาได้อีกครั้งละห้าปี แต่อายุสัญญารวมทั้งสิ้นไม่เกิน 50 ปี

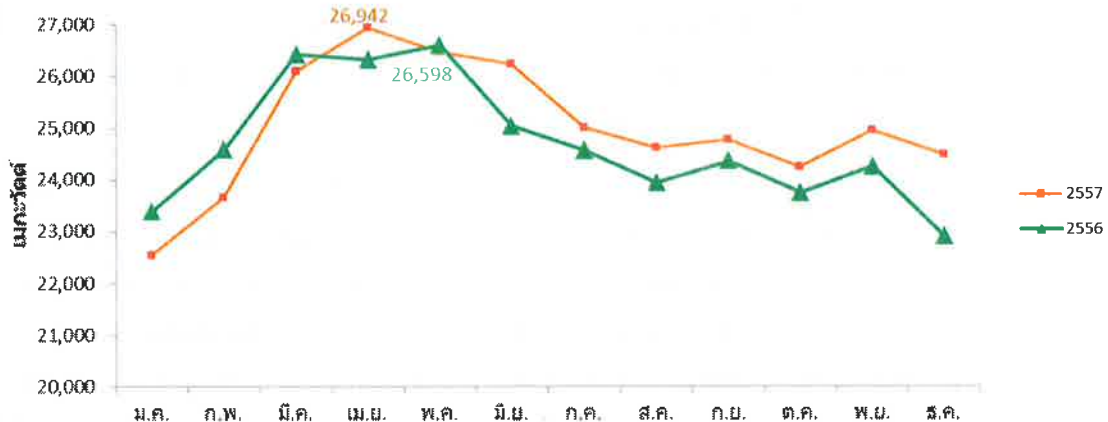
42 เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน

- ก) เมื่อวันที่ 23 มกราคม พ.ศ. 2558 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งของบริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับธนาคารพาณิชย์หลายแห่งโดยมีวงเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทจำนวน 4,405 ล้านบาท และสกุลเงินเหรียญสหรัฐจำนวน 30 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เงินกู้ยืมสกุลเงินบาทมีอัตราดอกเบี้ย THBFIX 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี และเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี โดยมีกำหนดชำระคืนเงินต้นพร้อมดอกเบี้ยทุกหกเดือน และมีกำหนดการจ่ายชำระคืนเงินต้นงวดแรกในเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2560
- ข) ในเดือนมกราคมและกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2558 บริษัทได้ลงนามในสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยเปลี่ยนจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่สำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเหรียญสหรัฐ จำนวน 330 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่ากับ 10,927 ล้านบาท
- ค) เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2558 บริษัทได้จ่ายค่าซื้อหุ้นเพิ่มในบริษัทพัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด จำนวน 1,200 ล้านบาท สำหรับสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 33.33 ทำให้บริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทดังกล่าวรวมเป็นร้อยละ 66.66 ของทุนจดทะเบียน

14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

1. ภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรมที่มีผลต่อการดำเนินงาน

กราฟแสดงความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด ปี 2556-2557



แหล่งที่มา: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สืบเนื่องจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจในประเทศไทยในช่วงสองไตรมาสแรกของปี 2557 ทำให้ความต้องการพลังงานไฟฟ้าของประเทศไทยในปี 2557 เท่ากับ 173,142 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นเพียงเล็กน้อยจากปีก่อนจำนวน 4,057 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือร้อยละ 2.37 โดยค่าความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ของปี 2557 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 23 เมษายน 2557 เวลา 14.26 น. มีค่าเท่ากับ 26,942 เมกะวัตต์ ซึ่งสูงกว่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในปี 2556 ที่ระดับ 26,598 เมกะวัตต์ หรือร้อยละ 1.29 อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้าของเอ็กโกในประเทศไทยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับการไฟฟ้า จึงมีรายได้ค่าไฟฟ้าที่ค่อนข้างแน่นอน

นอกจากนี้เอ็กโกมีการขยายการลงทุนในแถบภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก ได้แก่ ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ฟิลิปปินส์ อินโดนีเซีย และออสเตรเลีย เพื่อเสริมสร้างการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนแก่องค์กร โดยเริ่มจากการร่วมทุนกับพันธมิตรทางธุรกิจในห้องกั้นด้วยการเข้าถือหุ้นในสัดส่วนที่ไม่มาก เพื่อทำความเข้าใจและสร้างความคุ้นเคยกับสภาพตลาดอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าในประเทศนั้นก่อนแล้วจึงวางแผนขยายโอกาสทางธุรกิจเพิ่มขึ้น

2. เหตุการณ์สำคัญในปี 2557

2.1 ความก้าวหน้าของโครงการ

2.1.1 โรงไฟฟ้าที่เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์

- บริษัท โบโค ร็อค วินด์ฟาร์ม ฟิทวาย จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 100) เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานลมในรัฐนิวเซาท์เวลส์ ประเทศออสเตรเลีย ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง 113 เมกะวัตต์ มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว 15 ปี กับ Energy Australia Pty Ltd. ปัจจุบันดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ และสามารถเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้เรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2557
- บริษัท จีเดค จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50) เป็นโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้าจากขยะของเทศบาลนครหาดใหญ่ ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง 6.70 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในตำบลควนลัง อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และได้รับเงินสนับสนุน (Adder) จากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) จำนวน 3.50 บาทต่อกิโลวัตต์ ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี ปัจจุบันได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ และสามารถเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้เรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 11 ธันวาคม 2557

2.1.2 โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

- โครงการโรงไฟฟ้าชนอมหน่วยที่ 4 ของ บริษัท ผลิตไฟฟ้าชนอม จำกัด (บฟช.) (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99) เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ตั้งอยู่ในเขตพื้นที่จังหวัดนครศรีธรรมราช มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. จำนวน 930 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 56.70 โดยมีกำหนดการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนมิถุนายน 2559
- โครงการไชยะบุรี ของบริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วน ร้อยละ 12.50) เป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบฝายน้ำล้น (Run off River) ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 1,220 เมกะวัตต์ ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 40.79 คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนตุลาคม 2562

2.1.3 โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา

- บริษัท ชัยภูมิ วินด์ฟาร์ม จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 90) เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานลม ตั้งอยู่ในเขตพื้นที่จังหวัดชัยภูมิ ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ และได้รับเงิน Adder จากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สกพ. จำนวน 3.50 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี ซึ่งโครงการอยู่ระหว่างการเจรจาสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงิน และธนาคารพาณิชย์ โดยมีกำหนดลงนามสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวในเดือนมกราคม 2558 และคาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนธันวาคม 2559
- บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99) เป็นโรงไฟฟ้าแบบพลังความร้อนร่วม จำนวน 1 โครงการ คือโครงการที่เจ โคเจน ซึ่งผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 110 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในตำบลคลองหนึ่ง อำเภอคลองหลวง จังหวัดปทุมธานี มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปี ซึ่งอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการ คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนมิถุนายน 2560
- บริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99) เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 2 โครงการ คือโครงการเอสเค โคเจน และ โครงการที่พี โคเจน ซึ่งผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งในแต่ละโครงการประมาณ 125 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในตำบลท่าผา อำเภอบ้านโป่ง จังหวัดราชบุรี แต่ละโครงการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปี ซึ่งอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการ คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนตุลาคม 2560

2.2 การลงทุนในบริษัทใหม่

เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2557 กลุ่มบริษัทได้ลงทุนทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 40.945 ในบริษัท มาซินลอค พาวเวอร์ พาร์ทเนอร์ (เอ็มพีพีซีแอล) โดยผ่านการถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 44.54 ใน บริษัท มาซิน เออีเอส จำกัด (มาซิน เออีเอส) ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในเอ็มพีพีซีแอล โดยเอ็มพีพีซีแอลเป็นเจ้าของโรงไฟฟ้าถ่านหิน ขนาดกำลังผลิต 315 เมกะวัตต์ จำนวน 2 หน่วย รวมเป็น 630 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่จังหวัดซัมบาเลส บนเกาะลูซอน สาธารณรัฐฟิลิปปินส์ เอ็มพีพีซีแอลมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Manila Electric Company (Meralco) กลุ่มผู้จำหน่ายไฟฟ้ารายย่อยและกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม ประมาณร้อยละ 70 20 และ 10 ของกำลังการผลิตตามลำดับ

- เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2557 กลุ่มบริษัทได้ลงทุนซื้อหุ้นทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 20 ใน บริษัท สตาร์ เอนเนอร์ยี จีโอเทอร์มอล จำกัด (เอสอีจี) ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นในโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย มีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 227 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย 2 หน่วย หน่วยที่ 1 ขนาด 110 เมกะวัตต์ และหน่วยที่ 2 ขนาด 117 เมกะวัตต์

เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2543 และ 2552 ตามลำดับ โดยขายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าอินโดนีเซีย หรือ PT PLN (Persero) ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว ซึ่งได้สิทธิในการขายไฟฟ้าได้ถึง 400 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ เอสอีจียังอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนใต้พิภพอีก 2 โครงการ ซึ่งคาดว่าจะสามารถ ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ในอนาคตอันใกล้

2.3 เหตุการณ์สำคัญอื่น

- เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2557 โรงไฟฟ้าระยองซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่แห่งแรกในประเทศไทย ได้ยุติการเดินเครื่องและจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว หลังจากจำหน่ายไฟฟ้าครบกำหนด 20 ปี ตามอายุสัญญากับ กฟผ.

3. ภาพรวมในการดำเนินธุรกิจ

เอ็กโกดำเนินธุรกิจโดยลงทุนในบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระรายใหญ่ (IPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP)เหมืองถ่านหิน (Coal Mining) บริษัทธุรกิจเดินเครื่องและบำรุงรักษา (O&M) บริษัทธุรกิจบริการด้านการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า (Management Services) และบริษัทผู้ผลิตและจำหน่ายน้ำประปา โดยมีโรงไฟฟ้าระยองรวมอยู่ในเอ็กโก ทั้งนี้เอ็กโกลงทุนในกิจการต่างๆ ดังนี้

(1) บริษัทย่อย โดยแบ่งเป็น 2 ธุรกิจ คือ

1. ธุรกิจผลิตไฟฟ้า

1.1 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศ ได้แก่

บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด (บฟข.)	IPP
บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอ็กโก โคเจน)	SPP
บริษัท ร้อยเอ็ด กรีน จำกัด (ร้อยเอ็ด กรีน)	SPP
บริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด (บ้านโป่ง)	SPP
บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด (คลองหลวง)	SPP
บริษัท ชัยภูมิ วินด์ฟาร์ม จำกัด (ชัยภูมิ)	SPP
บริษัท เอสพีพี ทุ จำกัด (เอสพีพี ทุ)	VSPP
บริษัท เอสพีพี ตรี จำกัด (เอสพีพี ตรี)	VSPP
บริษัท เอสพีพี โฟร์ จำกัด (เอสพีพี โฟร์)	VSPP
บริษัท เอสพีพี ไฟว์ จำกัด (เอสพีพี ไฟว์)	VSPP
บริษัท ยันฮี เอ็กโก โฮลดิ้ง จำกัด (ยันฮี เอ็กโก)	Holding Co.
● บริษัท โซลาร์ โก จำกัด (โซลาร์ โก)	VSPP
บริษัท เทพพนา วินด์ฟาร์ม จำกัด (เทพพนา)	VSPP

1.2 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท เคซอน เพาเวอร์ (ฟิลิปปินส์) จำกัด (เคซอน)

บริษัท โบโค ร็อค วินด์ฟาร์ม ฟิฟาย จำกัด (โบโค ร็อค)

2. ธุรกิจอื่น

2.1 ธุรกิจอื่นในประเทศ ได้แก่

บริษัท เอ็กโก เอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (เอสโก)

- บริษัท เอ็กคอมธรา จำกัด (เอ็กคอมธรา)

O&M
ผลิตน้ำประปา

2.2 ธุรกิจอื่นต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท เฟิร์ล เอนเนจี้ ฟิลิปปินส์ ออเปอเรตติ้ง อิงค์ จำกัด (ฟิฟอย)

บริษัท เคซอน เมนเนจเม้นท์ เซอร์วิส อิงค์ จำกัด (คิวเอ็มเอส)

O&M
Management
Services

(2) บริษัทร่วมในธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ

บริษัท สตาร์ เอนเนอร์ยี จีโอเทอร์มอล จำกัด (เอสอีจี)

(3) กิจกรรมร่วมค้า โดยแบ่งเป็น 2 ธุรกิจ คือ

1. ธุรกิจผลิตไฟฟ้า

1.1 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศ ได้แก่

บริษัท กัลฟ์อิเล็กทริก จำกัด (มหาชน) (จีอีซี)

- บริษัท กัลฟ์ โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (จีซีซี)
- บริษัท หนองแค โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอ็นเคซีซี)
- บริษัท สมุทรปราการ โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอสซีซี)
- บริษัท กัลฟ์ ยะลา กรีน จำกัด (จีวายจี)
- บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (จีพีจี)

บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด (บีแอลซีพี)

บริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด (เอ็นอีดี)

บริษัท จี-พาวเวอร์ ซอร์ซ จำกัด (จีพีเอส)

บริษัท จีเดค จำกัด (จีเดค)

Holding Co.
SPP
SPP
SPP
SPP
IPP
IPP
SPP&VSPP
VSPP
VSPP

1.2 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท น้ำเทิน 2 เพาเวอร์ จำกัด (เอ็นทีพีซี)

บริษัท ชาน บัวนาเวนทูรา พาวเวอร์ จำกัด (เอสบีพีแอล)

บริษัท มาชิน เออีเอส จำกัด (มาชิน เออีเอส)

- บริษัท มาชินลอค พาวเวอร์ พาร์ทเนอร์ จำกัด (เอ็มพีพีซี แอล)

2. ธุรกิจอื่น

- ธุรกิจอื่นต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท พีที มานัมบัง เมารา อินิม จำกัด (เอ็มเอ็มอี)

Coal Mining

(4) เงินลงทุนอื่นๆ

เงินลงทุนอื่นซึ่งถือเป็นเงินลงทุนระยะยาวในหลักทรัพย์ ได้แก่

- บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) (อีสท์วอเตอร์) ในสัดส่วนร้อยละ 18.72
- บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด (ไชยะบุรี) ในสัดส่วนร้อยละ 12.50

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เอ็กโกมีโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องแล้ว จำนวน 23 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและตามสัดส่วนการถือหุ้น รวม 3,746 เมกะวัตต์ (เมื่อรวมโรงไฟฟ้าระยองแล้ว จะทำให้กำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและตามสัดส่วนการถือหุ้น รวม 4,921 เมกะวัตต์)

4 รายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ.2557 กลุ่มเอ็กโกได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีใหม่ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557 โดยมาตรฐานการบัญชีที่มีผลกระทบต่อตัวเลขในงบการเงิน คือ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เรื่องการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12 เรื่องข้อตกลงสัมปทานบริการ

เอ็กโกขอแสดงรายงานวิเคราะห์งบการเงินรวมของเอ็กโก โดยไม่รวมผลกระทบจากมาตรฐานการบัญชีใหม่ เพื่อให้เห็นถึงภาพรวมที่ชัดเจนของผลการดำเนินงาน ดังต่อไปนี้

ผลการดำเนินงาน ปี 2557 สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : ล้านบาท

	ธุรกิจผลิตไฟฟ้า		ธุรกิจอื่น		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2557	2556	2557	2556	2557	2556	จำนวน เงิน	%
รายได้รวม	19,491	18,552	861	1,050	20,352	19,602	750	4%
ค่าใช้จ่ายรวม	(18,007)	(17,388)	(539)	(702)	(18,546)	(18,090)	456	3%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	6,027	6,058	15	(21)	6,042	6,037	5	-
NCI* ก่อน FX	(97)	(131)	(46)	(43)	(143)	(174)	(31)	(18%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX และภาษีเงินได้	7,414	7,091	291	284	7,705	7,375	330	4%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	225	(280)	-	1	225	(279)	504	181%
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX	7,639	6,811	291	285	7,930	7,096	834	12%
FX	(661)	(196)	(16)	14	(677)	(182)	(495)	(272%)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	6,978	6,615	275	299	7,253	6,914	339	5%

* NCI: กำไรสุทธิของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

ผลการดำเนินงาน ปี 2557 ของเอ็กโก มีกำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) และภาษีเงินได้ 7,705 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 330 ล้านบาท โดยธุรกิจผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 323 ล้านบาท ในขณะที่ธุรกิจอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 7 ล้านบาท ตามรายละเอียดในข้อ 4.1 และ 4.2 ดังนี้

4.1 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานในธุรกิจผลิตไฟฟ้า

กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX และภาษีเงินได้ 7,705 ล้านบาท ปี 2557 ในธุรกิจผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปี 2556 จำนวน 323 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากผลประกอบการที่เพิ่มขึ้นของ ยันฮี เอ็กโก เคชอน มาชิน เออีเอส เอ็นทีพีซี บีแอลซีพี และเอ็นอีดี ในขณะที่ผลประกอบการของ จีพีจี บฟพ. เอ็กโก เอ็กโก โคเจน โรงไฟฟ้าระยอง และจีอีซี ลดลง ดังนี้

ยันฮี เอ็กโก:

หน่วย : ล้านบาท

	2557	2556	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,377	110	1,267	1,152%
รายได้อื่น	13	4	9	225%
รายได้รวม	1,390	114	1,276	1,119%
ต้นทุนขาย	(323)	(31)	292	942%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(306)	(95)	211	222%
ค่าใช้จ่ายรวม	(629)	(126)	503	399%
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX และ ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	761	(12)	773	6,442%

- ยันฮี เอ็กโก : ผลประกอบการการเพิ่มขึ้นจำนวน 773 ล้านบาท จากการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าเต็มทั้งปี ในขณะที่ปี 2556 เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน 2556 จำนวน 3 โครงการ และวันที่ 16 ธันวาคม 2556 อีกจำนวน 3 โครงการ

เคซอน (รวมพีพอยและคิวเอ็มเอส):

หน่วย : ล้านบาท

	2557	2556	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	10,472	10,213	259	3%
รายได้อื่น	-	-	-	-
รายได้รวม	10,472	10,213	259	3%
ต้นทุนขาย	(5,685)	(5,815)	(130)	(2%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(1,882)	(1,937)	(55)	(3%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(7,567)	(7,752)	(185)	(2%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX และ ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	2,905	2,481	444	18%

- เคซอน : กำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 389 ล้านบาท จากปริมาณการขายไฟฟ้าที่มากกว่าปี 2556 และต้นทุนค่าเชื้อเพลิงลดลงจากราคาด่านหินที่ลดลง นอกจากนี้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลลดลงเนื่องจากการเปลี่ยนวิธีการเสียภาษีเป็นใช้ต้นทุนมาตรฐาน เป็นผลทำให้ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 444 ล้านบาท

มาซิน เออีเอส:

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2557</u>	<u>2556</u>	เปลี่ยนแปลง <u>เพิ่มขึ้น(ลดลง)</u>	
			<u>จำนวนเงิน</u>	<u>%</u>
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,773	-	2,773	100%
รายได้อื่น	-	-	-	100%
รายได้รวม	2,773	-	2,773	100%
ต้นทุนขาย	(1,493)	-	(1,493)	100%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(844)	-	(844)	100%
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,337)	-	(2,337)	100%
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX และ ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	436	-	436	100%

- มาซิน เออีเอส : เอ็กโกลงทุนใน มาซิน เออีเอส เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2557

เอ็นทีพีซี:

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2557</u>	<u>2556</u>	เปลี่ยนแปลง <u>เพิ่มขึ้น(ลดลง)</u>	
			<u>จำนวนเงิน</u>	<u>%</u>
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,832	2,787	45	2%
รายได้อื่น	8	19	(11)	(59%)
รายได้รวม	2,840	2,806	34	1%
ต้นทุนขาย	(823)	(752)	71	9%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(830)	(970)	(140)	(14%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,653)	(1,722)	(69)	(4%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX และ ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1,187	1,084	103	10%

- เอ็นทีพีซี : ในปี 2556 มีการขายไฟฟ้าส่วนเกินจากที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Excess Energy) จากการที่ระดับน้ำสูงถึงระดับที่กำหนดไว้ในสัญญา จึงทำให้รายได้จากการขายไฟฟ้าสกุลเหรียญสหรัฐ ในปี 2557 ลดลง อย่างไรก็ตามจากการอ่อนตัวของค่าเงินบาทในปี 2557 ทำให้รายได้จากการขายไฟฟ้าหลังแปลงค่าเป็นสกุลบาทสูงกว่าปี 2556 ในขณะที่ดอกเบี้ยจ่ายลดลง มีผลทำให้ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 103 ล้านบาท

บีแอลซีพี:

หน่วย : ล้านบาท

	2557	2556	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	9,329	8,630	699	8%
รายได้อื่น	81	121	(40)	(33%)
รายได้รวม	9,410	8,751	659	8%
ต้นทุนขาย	(6,221)	(5,752)	469	8%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(862)	(747)	115	15%
ค่าใช้จ่ายรวม	(7,083)	(6,499)	584	9%
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX และ ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	2,327	2,252	75	3%

- บีแอลซีพี : รายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) เพิ่มขึ้นจำนวน 101 ล้านบาท จากการอ่อนค่าของเงินบาทเมื่อเทียบกับปี 2556 แม้ว่าอัตราค่าความพร้อมจ่ายตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะลดลงก็ตาม นอกจากนี้กำไรจากการผลิตไฟฟ้าหลังหักต้นทุนขายเพิ่มขึ้นจำนวน 129 ล้านบาท จากการผลิตไฟฟ้าได้มากกว่าปีก่อน ในขณะที่รายได้ดอกเบี้ยรับลดลง และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลเพิ่มขึ้น เนื่องจากการสิ้นสุดสิทธิประโยชน์ทางภาษี (BOI) เป็นผลทำให้ผลประกอบการเพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 75 ล้านบาท

เอ็นอีดี:

หน่วย : ล้านบาท

	2557	2556	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	511	463	48	10%
รายได้อื่น	18	10	8	80%
รายได้รวม	529	473	56	12%
ต้นทุนขาย	(124)	(119)	5	4%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(101)	(111)	(10)	(9%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(225)	(230)	(5)	(2%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX และ ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	304	243	61	25%

- เอ็นอีดี : กำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 43 ล้านบาท จากการผลิตไฟฟ้าที่มากกว่า ปี 2556 เนื่องจากปี 2557 เอ็กโกรับรู้กำไรแบบเต็มปีจากโครงการเอ็นอีดี 8 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นโครงการส่วนขยายจากโครงการเดิมของเอ็นอีดี ที่เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2556 ในขณะที่ค่าใช้จ่ายอื่นลดลงส่วนใหญ่มาจากดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนการเงินอื่น เป็นผลทำให้ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 61 ล้านบาท

จีพีจี:

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2557</u>	<u>2556</u>	เปลี่ยนแปลง <u>เพิ่มขึ้น(ลดลง)</u>	
			<u>จำนวนเงิน</u>	<u>%</u>
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	10,231	13,735	(3,504)	(26%)
รายได้อื่น	58	81	(23)	(28%)
รายได้รวม	10,289	13,818	(3,527)	(28%)
ต้นทุนขาย	(8,694)	(11,542)	(2,848)	(25%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(393)	(439)	(46)	(10%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(9,087)	(11,981)	(2,894)	(24%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX และ ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1,202	1,835	(833)	(34%)

- **จีพีจี :** รายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) ลดลงจำนวน 338 ล้านบาท ซึ่งเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กำไรจากการผลิตไฟฟ้าลดลงจำนวน 318 ล้านบาท เนื่องจากผลิตไฟฟ้าได้น้อยกว่าปี 2556 จากการสั่งการผลิตไฟฟ้าลดลงของ กฟผ. รายได้ดอกเบี้ยรับลดลงในขณะที่ยอดดอกเบี้ยจ่ายก็ลดลงเช่นกัน เป็นผลให้ผลประโยชน์ประกอบการลดลงจำนวน 633 ล้านบาท

บฟข.:

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2557</u>	<u>2556</u>	เปลี่ยนแปลง <u>เพิ่มขึ้น(ลดลง)</u>	
			<u>จำนวนเงิน</u>	<u>%</u>
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,514	2,035	(521)	(26%)
รายได้อื่น	77	9	68	756%
รายได้รวม	1,591	2,044	(453)	(22%)
ต้นทุนขาย	(1,313)	(1,429)	(116)	(8%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(391)	(361)	30	8%
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,704)	(1,790)	(86)	(5%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX และ ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(113)	254	(387)	(144%)

- **บฟข. :** รายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) ลดลงจำนวน 526 ล้านบาท ซึ่งเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และที่ค่าใช้จ่ายอื่นเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปและการตัดจำหน่ายค่าเผื่อวัสดุสำรองคลังน้ำมัน ในขณะที่ต้นทุนขายลดลงจากค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษา น้อยกว่าปี 2556 และรายได้อื่นเพิ่มขึ้นจากกำไรในการขายน้ำมันดีเซลที่มีอยู่เดิม เพื่อจัดเตรียมถังน้ำมันเพื่อรองรับน้ำมันดีเซลใหม่ สำหรับโรงไฟฟ้าชนอมหน่วยที่ 4 เป็นผลให้ผลประโยชน์ประกอบการลดลงจำนวน 367 ล้านบาท

เอ็กโก:

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2557</u>	<u>2556</u>	เปลี่ยนแปลง <u>เพิ่มขึ้น(ลดลง)</u>	
			<u>จำนวนเงิน</u>	<u>%</u>
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	-	-	-	-
รายได้อื่น	235	242	(7)	(3%)
รายได้รวม	235	242	(7)	(3%)
ต้นทุนขาย	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	(2,854)	(2,505)	349	14%
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,854)	(2,505)	349	14%
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX และ ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(2,619)	(2,263)	(356)	(16%)

- **เอ็กโก :** ค่าใช้จ่ายอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 349 ล้านบาท เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของการตัดจำหน่ายสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และสินทรัพย์ซึ่งเกิดจากการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจของมาซิน เออีเอส ในขณะที่รายได้อื่นลดลงจำนวน 7 ล้านบาท จากดอกเบี้ยรับ ทำให้ผลประกอบการลดลงจำนวน 356 ล้านบาท

เอ็กโก โคเจน:

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2557</u>	<u>2556</u>	เปลี่ยนแปลง <u>เพิ่มขึ้น(ลดลง)</u>	
			<u>จำนวนเงิน</u>	<u>%</u>
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,514	2,548	(34)	(1%)
รายได้อื่น	1	8	(7)	(88%)
รายได้รวม	2,515	2,556	(41)	(2%)
ต้นทุนขาย	(2,332)	(2,318)	14	1%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(145)	(110)	35	32%
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,477)	(2,428)	49	2%
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX และ ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	38	128	(90)	(70%)

- **เอ็กโก โคเจน :** กำไรจากการขายไฟฟ้าลดลงจำนวน 48 ล้านบาท จากการผลิตไฟฟ้าที่น้อยกว่าและต้นทุนขายมากกว่าปี 2556 เนื่องจากในปี 2557 มีการบำรุงรักษาหลัก นอกจากนั้นค่าใช้จ่ายอื่นเพิ่มขึ้นสาเหตุหลักจากการตัดจำหน่ายค่าเผื่อวัสดุสำรองคลังล้าสมัย และรายได้อื่นลดลงส่วนใหญ่มาจากดอกเบี้ยรับ และในปี 2556 มีรายได้ขาดเซชค่าประกันภัยกรณีอุปกรณ์โรงไฟฟ้าชำรุด เป็นทำให้ผลประกอบการลดลงจำนวน 90 ล้านบาท

โรงไฟฟ้าระยอง:

หน่วย : ล้านบาท

	2557	2556	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,959	2,201	(242)	(11%)
รายได้อื่น	42	49	(7)	(14%)
รายได้รวม	2,001	2,250	(249)	(11%)
ต้นทุนขาย	(1,337)	(1,511)	(174)	(12%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(203)	(222)	(19)	(9%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,540)	(1,733)	(193)	(11%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	461	517	(56)	(11%)

- โรงไฟฟ้าระยอง รายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) ลดลงจำนวน 200 ล้านบาท ซึ่งเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และรายได้จากการผลิตไฟฟ้า (EP) ลดลงจำนวน 42 ล้านบาท เนื่องจากการผลิตไฟฟ้าน้อยลงกว่าปี 2556 และครบกำหนดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2557 ในขณะที่ต้นทุนขายลดลงจำนวน 174 ล้านบาท เนื่องจากค่าบำรุงรักษาน้อยกว่าปี 2556 เป็นผลทำให้ผลประกอบการลดลงจำนวน 56 ล้านบาท

จีอีซี (ยกเว้น จีพีจี):

หน่วย : ล้านบาท

	2557	2556	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	4,758	4,573	185	4%
รายได้อื่น	67	153	(86)	(56%)
รายได้รวม	4,825	4,726	99	2%
ต้นทุนขาย	(4,100)	(4,012)	88	2%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(256)	(233)	23	10%
ค่าใช้จ่ายรวม	(4,356)	(4,245)	111	3%
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	469	481	(12)	(2%)

- จีอีซี : กำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 97 ล้านบาท จากการผลิตไฟฟ้าได้มากกว่าปี 2556 รายได้อื่นลดลงจำนวน 86 ล้านบาท เนื่องจากใน ปี 2556 มีรายได้ชดเชยค่าประกันภัยกรณีอุทกภัย โรงไฟฟ้าชาวดของเอ็นเคซีซี ในขณะที่ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลเพิ่มขึ้น เป็นผลทำให้ผลประกอบการลดลงจำนวน 12 ล้านบาท

บริษัทย่อยอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า:

หน่วย : ล้านบาท

	ร้อยเอ็ด กรีน		เอสพีที ภูเก็ต		เอสพีที ทรี		เอสพีที โฟร์		เอสพีที ไฟว์	
	2557	2556	2557	2556	2557	2556	2557	2556	2557	2556
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	402	365	193	187	191	179	147	140	196	187
รายได้อื่น	4	7	2	2	3	3	3	2	4	2
รายได้รวม	406	372	195	189	194	182	150	142	200	189
ต้นทุนขาย	(225)	(189)	(51)	(52)	(49)	(49)	(38)	(38)	(48)	(50)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(71)	(76)	(49)	(53)	(50)	(56)	(39)	(42)	(48)	(52)
ค่าใช้จ่ายรวม	(296)	(265)	(100)	(105)	(99)	(105)	(77)	(80)	(96)	(102)
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX และ ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	110	107	95	84	95	77	73	62	104	87

บริษัทย่อยอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า (ต่อ):

หน่วย : ล้านบาท

	เทพพนมา*		นอร์ธโพล**		อื่น ๆ***		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2557	2556	2557	2556	2557	2556	2557	2556	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	81	33	-	-	42	-	1,252	1,091	161	15%
รายได้อื่น	5	2	10	17	4	7	35	42	(7)	(17%)
รายได้รวม	86	35	10	17	46	7	1,287	1,133	154	14%
ต้นทุนขาย	(31)	(14)	-	-	(34)	-	(476)	(392)	84	21%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(29)	(20)	(519)	(438)	(53)	(56)	(858)	(793)	65	8%
ค่าใช้จ่ายรวม	(60)	(34)	(519)	(438)	(87)	(58)	(1,334)	(1,185)	149	13%
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX และ ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	28	1	(509)	(421)	(41)	(49)	(47)	(52)	5	10%

* เทพพนมา เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม 2556

** ค่าใช้จ่ายของนอร์ธโพล รวมภาษีหัก ณ ที่จ่าย จากเงินปันผลของเคชอนและพีพอย

*** - โบลี ร็อค เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2557

- บ้านโป่ง คลองหลวง และชัยภูมิ อยู่ระหว่างพัฒนาโครงการ

บริษัทร่วมและกิจการร่วมค้าอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า:

หน่วย : ล้านบาท

	เอสอีจี* (บริษัทร่วม)		จีพีเอส (กิจการร่วมค้า)		อื่น ๆ** (กิจการร่วมค้า)		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2557	2556	2557	2556	2557	2556	2557	2556	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	318	-	333	315	1	296	652	611	41	7%
รายได้อื่น	2	-	1	1	-	21	3	22	(19)	(86%)
รายได้รวม	320	-	334	316	1	317	655	633	22	3%
ต้นทุนขาย	(126)	-	(102)	(100)	(2)	(119)	(230)	(219)	11	5%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(189)	-	(75)	(74)	(59)	(177)	(323)	(251)	72	29%
ค่าใช้จ่ายรวม	(315)	-	(177)	(174)	(61)	(296)	(553)	(470)	83	18%
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX และภาษีเงินได้รอการตัด บัญชี	5	-	157	142	(60)	21	102	163	(61)	(37%)

* เอ็กโกลงทุนใน เอสอีจี เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2557

** รวม จีเจค , เอสบีพีแอล และโคแนล (เอ็กโกลขายหุ้นโคแนล เมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม 2556)

4.2 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานในธุรกิจอื่น

กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับปี 2557 ในธุรกิจอื่นเพิ่มขึ้นจากปีก่อน
จำนวน 7 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

บริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าในธุรกิจอื่น:

หน่วย : ล้านบาท

	เอสโก		เอ็กคอม ธारा		เอ็มเอ็มอี		เอฟพีซี*		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2557	2556	2557	2556	2557	2556	2557	2556	2557	2556	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขาย	-	-	317	309	250	190	-	37	567	536	31	6%
รายได้ค่าบริการ	528	726	-	-	-	-	-	-	528	726	(198)	(27%)
รายได้อื่น	12	11	4	4	1	-	-	-	17	15	2	13%
รายได้รวม	540	737	321	313	251	190	-	37	1,112	1,277	(165)	(13%)
ต้นทุนขาย	333	(477)	(89)	(86)	(200)	(158)	-	(51)	(622)	(772)	(150)	(19%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(70)	(85)	(93)	(97)	(36)	(29)	-	(10)	(199)	(221)	(22)	(10%)
ค่าใช้จ่ายรวม	403	(562)	(182)	(183)	(236)	(187)	-	(61)	(821)	(993)	(172)	(17%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX และภาษีเงินได้รอการ ตัดบัญชี	137	175	139	130	15	3	-	(24)	291	284	7	2%

* เอ็กโกลเข้าซื้อหุ้น เอฟพีซี เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2555 และขายหุ้นเอฟพีซี เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2556

5. รายงานและวิเคราะห์ฐานะการเงิน

ฐานะการเงินของกลุ่มเอ็กโก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 แสดงได้ดังนี้

	งบการเงินรวม (ล้านบาท)			
	ปี		เปลี่ยนแปลง <u>เพิ่มขึ้น(ลดลง)</u>	
	<u>2557</u>	<u>2556</u>	<u>จำนวนเงิน</u>	<u>%</u>
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน	23,328	24,038	(710)	(2.95%)
ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าและบริษัทร่วม (สุทธิ)	55,771	33,975	21,796	64.15%
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์ (สุทธิ)	58,729	48,491	10,238	21.11%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	22,859	24,616	(1,757)	(7.14%)
รวมสินทรัพย์	160,687	131,120	29,567	22.55%
หนี้สิน				
หนี้สินหมุนเวียน	13,101	5,597	7,504	134.07%
เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	65,319	47,428	17,891	37.72%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	8,048	7,842	206	2.63%
รวมหนี้สิน	86,468	60,867	25,601	42.06%
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	73,264	69,343	3,921	5.65%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	955	910	45	4.95%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	74,219	70,253	3,966	5.65%
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	160,687	131,120	29,567	22.55%

5.1 การวิเคราะห์สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มเอ็กโก มีสินทรัพย์รวมจำนวน 160,687 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 29,567 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.55 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

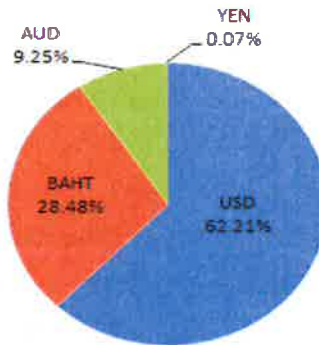
- สินทรัพย์หมุนเวียน ลดลงจำนวน 710 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.95 มีสาเหตุหลักจากลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินของโรงไฟฟ้าระยองลดลงจำนวน 536 ล้านบาท วัสดุสำรองคลังลดลงจำนวน 414 ล้านบาท เนื่องจากการตัดจำหน่ายค่าเพื่อวัสดุสำรองคลังล้าสมัยของ บพข. โรงไฟฟ้าระยอง และเคซอน ลูกหนี้การค้าของเอสโกและโรงไฟฟ้าระยองลดลงจำนวน 454 ล้านบาท และสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลงจำนวน 153 ล้านบาท ในขณะที่เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดและเงินลงทุนระยะสั้นเพิ่มขึ้นจำนวน 732 ล้านบาท จากยูนิตี้ เอ็กโก และโรงไฟฟ้าชนอมหน่วยที่ 4 เงินปันผลค้างรับจากบีแอลซีพีและจีพีเอสเพิ่มขึ้นจำนวน 73 ล้านบาท และ 42 ล้านบาท ตามลำดับ
- ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าและบริษัทร่วม (สุทธิ) เพิ่มขึ้นจำนวน 21,796 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 64.15 มีสาเหตุหลักจากการลงทุนในมาชิน เออีเอส และเอสอีจี และการรับรู้ผลกำไรในกิจการร่วมค้าและบริษัทร่วม
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ) และเงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง เพิ่มขึ้นจำนวน 10,238 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 21.11 มีสาเหตุหลักจากโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อย ได้แก่ โบโค ร็อค และโรงไฟฟ้าชนอมหน่วยที่ 4
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลงจำนวน 1,757 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.14 มีสาเหตุหลักจากลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินของโรงไฟฟ้าระยองและ บพข. และลูกหนี้ตามข้อตกลงสัมปทานบริการของเอ็กคอมธรา ลดลงจำนวน 1,601 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายรอการตัดบัญชีลดลงจำนวน 293 ล้านบาท เงินลงทุนระยะยาวลดลงจำนวน 220 ล้านบาท และจีเคเคชำระเงินกู้ยืมจำนวน 85 ล้านบาท ในขณะที่เงินลงทุนในโครงการไชยะบุรีเพิ่มขึ้นจำนวน 442 ล้านบาท

5.2 การวิเคราะห์หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มเอ็กโก มีหนี้สินรวม จำนวน 86,468 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 25,601 ล้านบาท หรือร้อยละ 42.06 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

- หนี้สินหมุนเวียน เพิ่มขึ้นจำนวน 7,504 ล้านบาท หรือร้อยละ 134.07 สาเหตุหลักจากเอ็กโกมีการเบิกเงินกู้ระยะสั้นสกุลเหรียญสหรัฐ จำนวน 8,078 ล้านบาท เพื่อนำไปลงทุนในมาชิน เออีเอส และเอสอีจี นอกจากนั้นเอ็กโก โคเจนมีการเบิกเงินกู้ระยะสั้นสกุลบาทจำนวน 170 ล้านบาท ในขณะที่เจ้าหนี้การค้าลดลงจำนวน 449 ล้านบาท จากเคซอน เอ็กโก โคเจน และบพข. หนี้สินหมุนเวียนอื่นลดลงจำนวน 295 ล้านบาท จากภาษีมูลค่าเพิ่มค้างจ่ายของเคซอน
- เงินกู้ระยะยาว เพิ่มขึ้นจำนวน 17,891 ล้านบาท หรือร้อยละ 37.72 ส่วนใหญ่มาจากเงินกู้ระยะยาวของเอ็กโก เพื่อใช้ในการ Refinance และของ บพข. และโบโค ร็อค เพื่อใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า โดยมีรายละเอียดเงินกู้ระยะยาวคงค้างที่เป็นเงินตราสกุลต่าง ๆ ดังนี้
 - เงินกู้สกุลเหรียญสหรัฐ ฯ จำนวน 1,227 ล้านเหรียญสหรัฐ ฯ หรือเทียบเท่า 40,372 ล้านบาท
 - เงินกู้สกุลบาท จำนวน 18,757 ล้านบาท

- เงินกู้สกุลออสเตรเลีย จำนวน 236 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย หรือเทียบเท่า 6,147 ล้านบาท
- เงินกู้สกุลเยน จำนวน 157 ล้านเยน หรือเทียบเท่า 43 ล้านบาท



กำหนดชำระคืนเงินกู้ระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน	เอ็กโก	เคซอน	บฟข.	โมโค	ยันฮี	เอสพีพี	เทพ	ร้อยเอ็ด	รวม
				รีด	เอ็กโก	ท.ท.จี, โฟร์, ไฟว์	พนา	กรีน	
ภายใน 1 ปี	3,338	1,434	11	159	344	293	25	29	5,633
2 - 5 ปี	24,905	5,708	3,666	5,988	1,563	1,385	119	14	43,348
เกินกว่า 5 ปี	4,000	3,487	5,261	-	2,454	931	205	-	16,338
รวม	32,243	10,629	8,938	6,147	4,361	2,609	349	43	65,319

- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้นจำนวน 206 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.63 สาเหตุหลักจากค่าประกันผลงานของคู่สัญญาของโรงไฟฟ้าขนอมหน่วยที่ 4 เพิ่มขึ้นจำนวน 446 ล้านบาท ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนเพิ่มขึ้นจำนวน 68 ล้านบาท ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานหลังการเลิกจ้างหรือเกษียณอายุเพิ่มขึ้นจำนวน 32 ล้านบาท ในขณะที่หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของโรงไฟฟ้าระยองลดลงจำนวน 340 ล้านบาท

5.3 การวิเคราะห์ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มเอ็กโก มีส่วนของผู้ถือหุ้น จำนวน 74,219 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2556 จำนวน 3,966 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.65 โดยมีสาเหตุหลักจากการที่เอ็กโกมีกำไรสุทธิตามงบกำไรขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 7,667 ล้านบาท ในขณะที่มีส่วนที่ลดลงจากการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 3,290 ล้านบาท ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขายจำนวน 348 ล้านบาท และมีกำไรจากการแปลงค่าบการเงินของบริษัทที่อยู่ในต่างประเทศลดลงจำนวน 107 ล้านบาท

5.4 การวิเคราะห์งบกระแสเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 6,859 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2556 จำนวน 125 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

หน่วย : ล้านบาท

เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	7,962
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(28,300)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	20,661
ขาดทุนจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	(448)
เงินสดลดลงสุทธิ	(125)

- เงินสดได้มาสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 7,962 ล้านบาท จากเงินสดรับจากผลการดำเนินงานของเอ็กโกและบริษัทย่อย

- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 28,300 ล้านบาท จากเงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนใน มาซิน เออีเอส และเอสอีจี จำนวน 21,045 ล้านบาท เงินสดจ่ายเพื่อการก่อสร้างโรงไฟฟ้าโบโค ร็อค โรงไฟฟ้าชนอม หน่วยที่ 4 ยันฮี เอ็กโก ชัยภูมิ และเทพพนา จำนวน 11,181 ล้านบาท เงินลงทุนระยะสั้นและ ระยะยาวที่ใช้หลักประกันของยันฮี เอ็กโก และโรงไฟฟ้าชนอมหน่วยที่ 4 จำนวน 706 ล้านบาท และเพิ่มทุนในไชยะบุรี จำนวน 442 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินปันผลรับจากกิจการร่วมค้าจำนวน 5,051 ล้านบาท และเงินสดรับจากการชำระหนี้ เงินกู้ยืมระยะยาวของจีเดคจำนวน 85 ล้านบาท

- เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 20,661 ล้านบาท จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 54,395 ล้านบาท เพื่อใช้ลงทุนในมาซิน เออีเอส และเอสอีจี และใช้สำหรับก่อสร้างโรงไฟฟ้า ในขณะที่มีจ่ายชำระคืนเงินกู้จำนวน 28,103 ล้านบาท จ่ายดอกเบี้ยเงินกู้จำนวน 2,079 ล้านบาท และจ่ายปันผลให้แก่ ผู้ถือหุ้นจำนวน 3,471 ล้านบาท

6. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหาทำไร

	2557	2556	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	34.21	31.06	3.15
อัตรากำไรจากการดำเนินงานก่อน FX (%)	26.10	24.89	1.21
อัตรากำไรก่อน FX (%)	15.27	13.90	1.37
กำไรก่อน FX ต่อหุ้น (บาท)	15.06	13.48	1.58

การวิเคราะห์อายุหนี้

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	2557	2556	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
ไม่เกินกำหนด	1,924	1,904	20	1%
เกินกำหนดต่ำกว่า 3 เดือน	12	48	(36)	(75%)
เกินกำหนด 3 - 6 เดือน	-	53	(53)	(100%)
เกินกำหนด 6 - 12 เดือน	-	79	(79)	(100%)
เกินกำหนดเกินกว่า 12 เดือน	77	77	-	-
	2,013	2,161	(148)	(7%)
หัก ค่าเผื่อนหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	2,013	2,161	(148)	(7%)

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญอื่น

	2557	2556	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)			
- งบการเงินรวม	1.17	0.87	0.30
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	0.78	0.44	0.34
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิต่อหุ้น (บาท)			
- งบการเงินรวม	139.16	131.71	7.45
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	106.93	106.19	0.74
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)			
- งบการเงินรวม	1.25	2.23	(0.98)
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	0.70	2.05	(1.35)
อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ย (เท่า)			
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	6.12	6.09	0.03

7. แผนการดำเนินงานในอนาคต

เอ็กโกกำหนดเป้าหมายเพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนให้กับองค์กร โดยมุ่งเน้นการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าเป็นหลักเนื่องจากเป็นธุรกิจที่องค์กรมีความชำนาญและมีประสบการณ์โดยเอ็กโกได้วางแผนกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจสำหรับปี 2558 คือ การขยายการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ในกลุ่มภูมิภาคเอเชียแปซิฟิกโดยการขยายโรงไฟฟ้าที่เอ็กโกดำเนินการอยู่ การร่วมทุนกับพันธมิตรทางธุรกิจ ในท้องถิ่น และเพิ่มการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก ("เอสพีพี") และธุรกิจผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก ("วีเอสพีพี") ภายในประเทศ รวมถึงการแสวงหาสินทรัพย์ที่เดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้ว นอกจากนี้เอ็กโกยังให้ความสำคัญกับการบริหารโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างเพื่อให้สามารถดำเนินการให้แล้วเสร็จตามเวลาที่กำหนดและอยู่ภายในงบประมาณที่กำหนดไว้ รวมถึงการบริหารสินทรัพย์โดยมีแผนการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าที่มีอยู่ในปัจจุบันให้เดินเครื่องอย่างมีประสิทธิภาพสูงสุดและติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทที่เข้าไปร่วมลงทุนเพื่อให้มั่นใจว่าผลตอบแทนที่ได้รับจากโครงการเหล่านี้เป็นไปตามที่ได้ประมาณการไว้