



ส่วนที่ 3

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

13.1 งบการเงิน

สรุปรายงานการสอบบัญชีสำหรับงบการเงินงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินของบริษัทและงบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อย สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ซึ่งตรวจสอบโดยนางสาวศิริภรณ์ เอื้ออนันต์กุล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 3844 บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับอนุญาตจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ได้ตรวจสอบงบการเงินดังกล่าวแล้วและได้แสดงความเห็นแบบไม่มีเงื่อนไขว่า งบการเงินนี้แสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ผลการดำเนินงานรวมและกระแสเงินสดรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ของบริษัทและบริษัทย่อย งบการเงินเฉพาะกิจการแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัท โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน



13.2 ตารางสรุปงบการเงิน

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานที่นำเสนอประกอบด้วย ผลการดำเนินงานจากงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ที่ผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชี โดยแสดงเปรียบเทียบกับผลการดำเนินงานจากงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 ที่ผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีแล้ว

- งบแสดงฐานะทางการเงิน

รายการ	งบการเงินรวม					
	ปี 2555		ปี 2556		ปี 2557	
	บาท	%	บาท	%	บาท	%
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	572,833,322	1.27	1,791,473,304	3.55	1,830,132,583	3.71
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน	295,264,210	0.65	464,831,748	0.92	516,133,527	1.05
เงินลงทุนชั่วคราว	20,335,951	0.05	64,348,124	0.13	235,048,767	0.48
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	953,363,063	2.11	1,002,307,606	1.99	1,483,177,493	3.01
อะไหล่และวัสดุคงเหลือ	-	-	20,397,163	0.04	44,947,155	0.09
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	45,970,239	0.10	158,659,539	0.31	53,309,293	0.11
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	1,887,766,785	4.18	3,502,017,484	6.94	4,162,748,818	8.44
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว	1,245,832,048	2.76	1,360,617,411	2.70	1,194,900,016	2.42
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	1,008,332,517	2.23	219,147,179	0.43	235,817,892	0.48
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า						
– ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัท	5,299,218,426	11.74	5,494,228,856	10.88	5,251,881,839	10.65
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า						
– ส่วนของผู้ไม่มีอำนาจควบคุมบริษัท	6,922,338,646	15.33	6,878,902,004	13.63	6,599,965,198	13.38
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง	342,717,965	0.76	366,650,526	0.73	464,900,336	0.94
สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทาน	27,525,851,467	60.96	26,458,463,976	52.41	25,385,664,684	51.46
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	918,680,875	2.03	5,993,207,108	11.87	5,830,294,634	11.82
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	3,138,646	0.01	208,277,334	0.41	201,177,454	0.41
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	43,266,110,590	95.82	46,979,494,394	93.06	45,164,602,053	91.56
รวมสินทรัพย์	45,153,877,375	100.00	50,481,511,878	100.00	49,327,350,871	100.00



รายการ	งบการเงินรวม					
	ปี 2555		ปี 2556		ปี 2557	
	บาท	%	บาท	%	บาท	%
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	205,573,108	0.46	674,111,183	1.34	427,731,675	0.87
หนี้สินตามสัญญาการเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	4,289,310	0.01	4,867,485	0.01	6,124,535	0.01
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	1,829,248,307	4.05	60,000,000	0.12	71,333,690	0.14
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีและดอกเบี้ยค้างจ่าย	341,908,765	0.76	-	-	-	-
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระคืนภายในหนึ่งปี	1,082,594,475	2.40	1,713,605,080	3.39	1,671,794,820	3.39
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	1,219,086	0.00	626,153	0.00	228,383	0.00
เงินประกันผลงาน	3,640,699	0.01	4,544,373	0.01	2,361,526	0.00
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	6,275,503	0.01	50,610,445	0.10	41,564,075	0.08
รวมหนี้สินหมุนเวียน	3,474,749,253	7.70	2,508,364,719	4.97	2,221,138,704	4.50
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
หนี้สินตามสัญญาการเช่าทางเงิน - สุทธิที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	13,200,917	0.03	9,830,195	0.02	3,705,659	0.01
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิจากที่ถึงกำหนดชำระคืนภายในหนึ่งปี	19,297,925,715	42.74	22,420,476,393	44.41	20,821,320,392	42.21
หนี้สินตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	-	20,207,730	0.04
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	1,628,709	0.00	6,477,690	0.01	10,829,805	0.02
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน	93,611,705	0.21	122,743,625	0.24	146,570,112	0.30
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	19,406,367,046	42.98	22,559,527,903	44.69	21,002,633,698	42.58
รวมหนี้สิน	22,881,116,299	50.67	25,067,892,622	49.66	23,223,772,402	47.08
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนจดทะเบียน	9,200,000,000	20.37	5,500,000,000	10.90	5,500,000,000	11.15
ทุนออกจำหน่ายและชำระเต็มมูลค่าแล้ว	9,200,000,000	20.37	5,500,000,000	10.90	5,500,000,000	11.15
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	-	5,966,908,660	11.82	5,796,908,660	11.75
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย	-	-	-	-	10,280,115	0.02
ยังไม่ได้จัดสรร	16,185,486	0.04	235,069,281	0.47	866,605,141	1.76
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	3,366,523	0.01	(112,192,854)	(0.22)	(125,668,901)	(0.25)
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	9,219,552,009	20.42	11,589,785,087	22.96	12,048,125,015	24.42
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	13,053,209,067	28.91	13,823,834,169	27.38	14,055,453,454	28.49
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	22,272,761,076	49.33	25,413,619,256	50.34	26,103,578,469	52.92
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	45,153,877,375	100.00	50,481,511,878	100.00	49,327,350,871	100.00



● งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

รายการ	งบการเงินรวม					
	ปี 2555		ปี 2556		ปี 2557	
	บาท	%	บาท	%	บาท	%
รายได้จากการขาย						
รายได้จากการขายไฟฟ้า	2,467,315,797	95.70	5,456,624,340	96.86	6,829,958,493	97.19
รายได้จากการขายไฟฟ้า - เงินส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า	45,146,856	1.75	111,648,960	1.98	112,183,680	1.60
รายได้ค่าบริการ โครงการ	29,836,773	1.16	44,048,130	0.78	56,856,445	0.81
รายได้อื่น						
ดอกเบี้ยรับ	5,079,851	0.20	16,212,277	0.29	24,329,941	0.35
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	30,484,173	1.18	2,680,881	0.05	-	-
อื่นๆ	208,927	0.01	2,211,644	0.04	4,037,127	0.06
รวมรายได้	2,578,072,377	100.00	5,633,426,232	100.00	7,027,365,686	100.00
ต้นทุนขาย						
ต้นทุนขายไฟฟ้า	1,118,743,002	43.39	2,786,448,353	49.46	4,021,671,507	57.23
ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตามสัญญา	322,457,837	12.51	508,090,538	9.02	521,283,824	7.42
ต้นทุนการบริหารโครงการ	-	-	-	-	68,507,848	0.97
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	195,976,053	7.60	409,830,054	7.27	344,470,312	4.90
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	-	4,739,447	0.07
รวมค่าใช้จ่าย	1,637,176,892	63.50	3,704,368,945	65.76	4,960,672,938	70.59
กำไรก่อนส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมค่าใช้จ่ายทางการเงิน และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	940,895,485	36.50	1,929,057,287	34.24	2,066,692,748	29.41
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	108,494,623	4.21	15,734,753	0.28	34,670,713	0.49
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	1,049,390,108	40.70	1,944,792,040	34.52	2,101,363,461	29.90
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	(935,374,204)	(36.28)	(1,340,295,662)	(23.79)	(1,218,970,712)	(17.35)
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	114,015,904	4.42	604,496,378	10.73	882,392,749	12.56
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(1,955,371)	(0.08)	(1,887,392)	(0.03)	(243,731)	(0.00)
กำไรสำหรับงวด	112,060,533	4.35	602,608,986	10.70	882,149,018	12.55
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:						
กำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย	-	-	148,616	0.00	1,857,991	0.03
ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	-	-	(275,495,220)	(4.89)	(25,443,480)	(0.36)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด	-	-	(275,346,604)	(4.89)	(23,585,489)	(0.34)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	112,060,533	4.35	327,262,382	5.81	858,563,529	12.22
การแบ่งปันกำไร						
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	55,016,440	2.13	218,883,795	3.89	471,815,975	6.71
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	57,044,093	2.21	383,725,191	6.81	410,333,043	5.84
การแบ่งปันกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม						
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	55,016,440	2.13	103,324,418	1.83	458,339,928	6.52
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	57,044,093	2.21	223,937,964	3.98	400,223,601	5.70



● งบกระแสเงินสด

รายการ	งบการเงินรวม		
	ปี 2555	ปี 2556	ปี 2557
	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไรก่อนภาษี	114,015,904	604,496,378	882,392,749
รายการปรับกระทบยอดกำไรเป็นเงินสดรับ (จ่าย)			
จากกิจกรรมดำเนินงาน			
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	750,309,040	1,241,202,575	1,336,889,493
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(108,494,623)	(15,734,753)	(34,670,713)
กำไรจากการจำหน่ายอุปกรณ์	(9,596)	(999,999)	(2,653,914)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(13,742,877)	26,161,144	29,139,783
ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมจากการปรับลดอัตราดอกเบี้ย	1,230,997	3,233,424	8,883,963
ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตัดจำหน่าย	322,457,837	508,090,537	521,283,824
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	925,047,980	1,331,228,476	1,202,670,621
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน (โอนกลับ)	(196,726)	4,345,790	4,331,831
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	1,990,617,936	3,702,023,572	3,948,267,637
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง			
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	3,097,134	(51,920,010)	(484,175,638)
อะไหล่และวัสดุคงเหลือ	-	(10,903,097)	(24,549,992)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	82,298,116	(15,292,700)	105,653,698
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1,363,573	(3,754,529)	(5,174,092)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)			
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	35,042,870	411,931,650	(223,321,527)
เงินประกันผลงาน	(3,212,938)	903,673	(2,182,847)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	3,958,354	40,120,621	(8,893,784)
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน	13,091,624	21,383,437	14,156,690
เงินสดสุทธิจากในกิจกรรมดำเนินงาน	2,126,256,669	4,094,492,617	3,319,780,145
จ่ายดอกเบี้ย	(99,562,044)	(111,127,797)	(55,098,821)
จ่ายภาษีเงินได้	(2,410,054)	(2,586,013)	(1,059,732)
เงินสดสุทธิจากในกิจกรรมดำเนินงาน	2,024,284,571	3,980,778,807	3,263,621,592



รายการ	งบการเงินรวม		
	ปี 2555	ปี 2556	ปี 2557
	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้นเพิ่มขึ้น	(751,548,562)	(161,979,236)	(55,756,562)
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(296,021,595)	(87,494,534)	153,744,266
เงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น	(20,335,951)	(43,863,558)	(168,842,651)
เงินลงทุนในบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น	(220,225,000)	-	-
เงินสดสุทธิจ่ายซื้อบริษัทย่อย	(2,367,023,338)	(412,236,911)	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น	(4,171,049,032)	-	-
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้น	(127,111,560)	(13,983,882)	(91,704,166)
สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทานเพิ่มขึ้น	(267,849,650)	(5,579,201)	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (เพิ่มขึ้น) ลดลง	245,335,216	(1,106,115,761)	(88,668,320)
เงินสดรับจากการจำหน่ายอุปกรณ์	16,920	1,000,000	4,699,650
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	-	-	18,000,000
จ่ายดอกเบี้ยส่วนที่บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของ	-	-	-
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง	(3,478,651)	(94,903,662)	(1,198,406)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(7,979,291,203)	(1,925,156,745)	(229,726,189)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	1,259,248,307	643,866,386	1,181,333,690
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(2,700,000,000)	(1,913,114,694)	(1,170,000,000)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินลดลง	(312,753,587)	(234,055,675)	(1,649,636,850)
จ่ายค่าธรรมเนียมขยายเวลาชำระคืนเงินกู้และจากการปรับลดอัตราดอกเบี้ย	-	-	(28,449,795)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันลดลง	-	(250,000,000)	-
เงินสดจ่ายจากการลดทุนเรือนหุ้น	-	(6,133,300,000)	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน	9,100,000,000	8,400,208,660	-
จ่ายดอกเบี้ย	(825,967,863)	(1,209,920,080)	(1,149,536,152)
จ่ายค่าธรรมเนียมจัดการเงินกู้	178,322	(1,250,000)	-
เงินปันผลจ่ายของบริษัทย่อย	-	(152,660,026)	(168,604,316)
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	6,520,705,179	(850,225,429)	(2,984,893,423)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(2,373,157)	13,243,349	(10,342,701)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	563,325,390	1,218,639,982	38,659,279
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	9,507,932	572,833,322	1,791,473,304
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี	572,833,322	1,791,473,304	1,830,132,583



รายการ	งบการเงินรวม		
	ปี 2555	ปี 2556	ปี 2557
<u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)</u>			
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	55.47	49.96	42.07
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน (%)	41.28	34.65	30.02
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร (%)	192.90	204.69	155.31
EBITDA Margin (%)	82.32	65.57	56.34
อัตรากำไรสุทธิ (%)	4.35	10.70	12.55
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (%)	1.00	2.53	3.42
<u>อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)</u>			
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%)	0.43	1.26	1.77
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (%)	5.99	5.99	6.88
อัตราการหมุนของสินทรัพย์ (เท่า)	0.10	0.12	0.14
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)</u>			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.03	0.99	0.89
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย (เท่า)	2.30	3.10	2.76

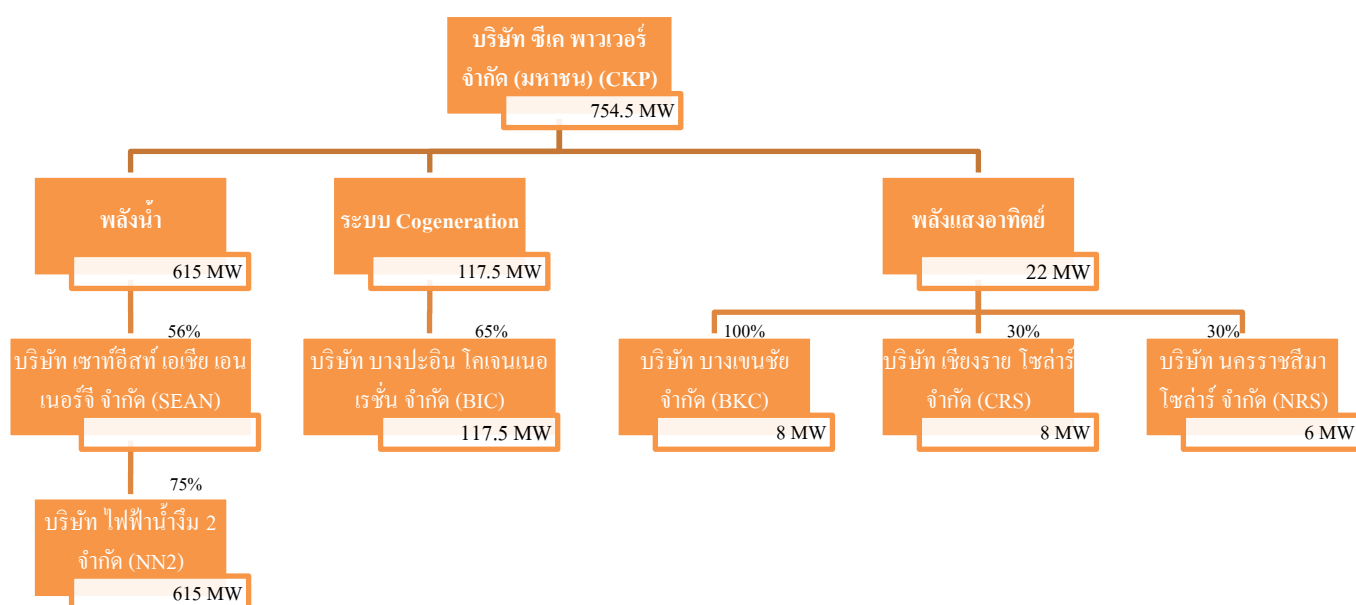


14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

14.1 ภาพรวม

14.1.1 ภาพรวมของการดำเนินงานที่ผ่านมา

บริษัทประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ ในปัจจุบันบริษัทถือหุ้นใน 5 บริษัท ซึ่งผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงาน 3 ประเภท ได้แก่ โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ จำนวน 1 บริษัท คือ บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอเนอร์จี้ จำกัด (SEAN) โครงการโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration จำนวน 1 บริษัท คือ บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอ เรชั่น จำกัด (BIC) และโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ จำนวน 3 บริษัท คือ บริษัท บางเขนชัย จำกัด (BKC) บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด (CRS) และ บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด (NRS)



จากงบการเงินรวมของบริษัทในปี 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายได้รวม 7,027.37 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า 1,393.94 ล้านบาท โดยมีรายได้หลักคือรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำจำนวน 6,942.14 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 98.79 ของรายได้รวม แบ่งเป็นรายได้จากโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ 3,976.45 ล้านบาท รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration 2,803.12 ล้านบาท และรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ 162.57 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2556 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายได้รวม 5,633.43 ล้านบาท โดยมีรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำจำนวน 5,568.27 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 98.84 ของรายได้รวม แบ่งเป็นรายได้จากโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ 4,115.15 ล้านบาท รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration 1,292.79 ล้านบาท และรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ 160.33 ล้านบาท

บริษัทมีต้นทุนขายในปี 2557 จำนวน 4,021.67 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 57.93 ของรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ ส่งผลให้มีกำไรขั้นต้น 2,920.47 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 42.07 ในขณะที่ต้นทุนขายในปี 2556 มีจำนวน 2,786.45 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 50.04 ของรายได้จากการขายไฟฟ้า ส่งผลให้มีกำไรขั้นต้น 2,781.82 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 49.96 ในปี 2556



ในปี 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท 471.82 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า 252.94 ล้านบาท คิดเป็นการเติบโตร้อยละ 115.56

14.1.2 เหตุการณ์สำคัญในปี 2557

- ในเดือนกุมภาพันธ์ 2557 บริษัทได้เพิ่มหน่วยงานบริหาร โครงการเพื่อให้บริการแก่บริษัทย่อยและบริษัทที่เกี่ยวข้องกันทั้งด้านเทคนิคและด้านบริหาร โดยปัจจุบันได้ทำสัญญาให้บริการกับ NN2 BIC BKC และบริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)
- เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2557 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2557 ได้อนุมัติให้บริษัتناำส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญจำนวน 170 ล้านบาท เพื่อชดเชยผลขาดทุนสะสมของในงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท
- เมื่อวันที่ 14 กรกฎาคม 2557 บริษัทร่วมลงนามบันทึกข้อตกลงกับ บริษัท นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย จำกัด เพื่อร่วมพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration ขนาดกำลังการผลิตโครงการละ 120 เมกะวัตต์ จำนวน 2 โครงการ รวมกำลังการผลิต 240 เมกะวัตต์ ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย (สุวรรณภูมิ)
- ในเดือนกันยายน 2557 BIC ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมกับผู้ประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ในส่วนของกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ยังเหลืออยู่ 5.5 เมกะวัตต์
- เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2557 BIC ได้ลงนามในสัญญาว่าจ้าง บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าบางปะอิน โฉนดเลขที่ 11-1/2557 โครงการ 2 (BIC-2) โดยมีมูลค่าสัญญาไม่เกิน 4,310.15 ล้านบาท ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ครั้งที่ 1/2557 เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม 2557 และ BIC ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้สำหรับ BIC-2 เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2557 โดยมีวงเงินกู้ระยะยาวจำนวน 4,005.00 ล้านบาท



14.2 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

สรุปผลการดำเนินงานเปรียบเทียบปี 2557 และปี 2556

รายการ	งบการเงินรวม			
	2557	2556	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ	6,942.14	5,568.27	1,373.87	24.67
รายได้ค่าบริการ โครงการ	56.86	44.05	12.81	29.08
รายได้อื่น	28.37	21.10	7.27	34.41
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	(4,960.67)	(3,704.37)	(1,256.30)	33.91
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	34.67	15.73	18.94	120.34
กำไรก่อนดอกเบี้ยและภาษี	2,101.36	1,944.79	156.57	8.05
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	(1,218.97)	(1,340.30)	121.33	(9.05)
ภาษีเงินได้	(0.24)	(1.89)	1.65	(87.09)
กำไรสุทธิสำหรับงวด	882.15	602.61	279.54	46.39
- ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	471.82	218.88	252.94	115.56
- ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจ				
ควบคุมของบริษัทย่อย	410.33	383.73	26.60	6.93

14.2.1 รายได้

โครงสร้างรายได้ของบริษัท แบ่งออกเป็น 4 ประเภท ได้แก่ (1) รายได้จากการขายไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วยไฟฟ้าจากพลังน้ำ ไฟฟ้าระบบ Cogeneration และไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์ (2) รายได้จากการขายไอน้ำ (3) รายได้จากค่าบริการโครงการ และ (4) รายได้อื่น โดยมีรายละเอียดดังนี้

รายการ	รายได้ตามงบการเงินรวม					
	2557		2556		เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากการขายไฟฟ้า	6,862.07	97.65	5,547.67	98.48	1,314.40	23.69
รายได้จากการขายไอน้ำ	80.07	1.14	20.61	0.37	59.46	288.55
รายได้จากค่าบริการโครงการ	56.86	0.81	44.05	0.78	12.81	29.08
รายได้อื่น	28.37	0.40	21.1	0.37	7.27	34.41
รวมรายได้ทั้งหมด	7,027.37	100.00	5,633.43	100.00	1,393.94	24.74



(1) รายได้จากการขายไฟฟ้า

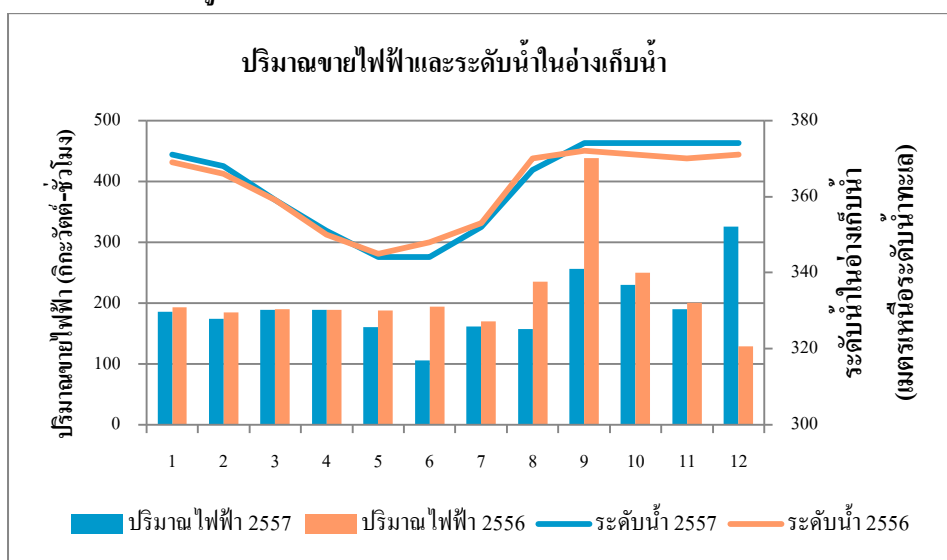
	ปริมาณไฟฟ้าขาย หน่วย: กิกะวัตต์-ชั่วโมง		เปลี่ยนแปลง หน่วย: กิกะวัตต์-ชั่วโมง		รายได้จากการขายไฟฟ้า หน่วย: ล้านบาท		เปลี่ยนแปลง หน่วย: ล้านบาท	
	2557	2556	เพิ่ม(ลด)	ร้อยละ	2557	2556	เพิ่ม(ลด)	ร้อยละ
พลังน้ำ	2,321.37	2,559.80	(238.43)	(9.31)	3,976.45	4,115.15	(138.70)	(3.37)
ระบบ Cogeneration	760.73	365.07	395.66	108.38	2,723.05	1,272.19	1,450.86	114.04
พลังแสงอาทิตย์	14.08	14.01	0.07	0.47	162.57	160.33	2.24	1.40
รวม	3,096.18	2,938.88	157.30	5.35	6,862.07	5,547.67	1,314.40	23.69

ในปี 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายไฟฟ้าทั้งหมด 6,862.07 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 97.65 ของรายได้รวม โดยเพิ่มขึ้นจากปี 2556 ซึ่งมีรายได้จากการขายไฟฟ้าทั้งหมด 5,547.67 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไฟฟ้าจำนวน 1,314.40 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.69 มีสาเหตุมาจาก

- **การรับรู้รายได้ของ BIC เต็มปีในปี 2557 เทียบกับการรับรู้รายได้เพียงหกเดือนในปี 2556**

โครงการโรงไฟฟ้าบางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น โครงการ 1 (BIC-1) ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 28 มิถุนายน 2556 โดยเป็นการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) 90 เมกะวัตต์และส่วนที่เหลือขายให้แก่ผู้ประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน สำหรับในปี 2557 บริษัทรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าของ BIC เต็มปี จำนวน 2,723.05 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 39.68 ของรายได้จากการขายไฟฟ้าทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า 1,450.86 บาท หรือร้อยละ 114.04 โดยในปี 2556 บริษัทรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าของ BIC สำหรับระยะเวลาหกเดือน จำนวน 1,272.19 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 22.93 ของรายได้จากการขายไฟฟ้าทั้งหมด นอกจากนั้น BIC ได้ปรับปรุงประสิทธิภาพในการเดินเครื่องอย่างต่อเนื่องรวมทั้งได้เจรจากับลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมเพื่อขายไฟฟ้าเพิ่มเติม ส่งผลให้รายได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นในระหว่างปีอีกด้วย

- **ปริมาณน้ำที่ไหลเข้าสู่เขื่อนน้ำจิม 2 ในปี 2557 น้อยลงเมื่อเทียบกับปี 2556**





กราฟด้านบนแสดงปริมาณไฟฟ้าที่ขายได้ และระดับน้ำในอ่างเก็บน้ำ เปรียบเทียบระหว่างปี 2557 และปี 2556 โดยในปี 2557 NN2 สามารถผลิตไฟฟ้าได้น้อยกว่าปี 2556 เนื่องจากมีปริมาณน้ำที่ไหลผ่านบริเวณอ่างเก็บน้ำ ลดลงจากปีก่อน ในปี 2557 มีปริมาณน้ำไหลผ่านตัวเขื่อนในปริมาณ 6,342 ล้านลูกบาศก์เมตร เทียบกับปีก่อนหน้า ซึ่งมีปริมาณ 7,029 ล้านลูกบาศก์เมตร ประกอบกับในปี 2557 ฤดูฝนมาล่าช้าและไม่มีพายุพัดผ่านบริเวณเหนือเขื่อนในช่วงฤดูมรสุม อย่างไรก็ตาม เนื่องจาก NN2 มีบัญชีสำรองไฟฟ้าหลัก (PE Account)¹ ซึ่งยกยอดมาจากปีก่อนหน้า ทำให้ NN2 สามารถบรรลุเป้าหมายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ในส่วนของไฟฟ้าหลัก (Primary Energy หรือ PE) คือ 2,218 ล้านหน่วย แต่สำหรับไฟฟ้ารอง (Secondary Energy หรือ SE) นั้น NN2 มีบัญชีสำรองไฟฟ้ารอง (SE Account) ไม่เพียงพอเพื่อบรรลุเป้าหมายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้จึงสามารถขายได้เพียง 15.61 ล้านหน่วยเท่านั้น นอกจากนี้ ในช่วงเดือนกันยายนและตุลาคมที่มีปริมาณฝนตกค่อนข้างมาก NN2 สามารถผลิตไฟฟ้าส่วนเกิน (Excess Energy หรือ EE)² ได้จำนวน 87.76 ล้านหน่วย คิดเป็นรายได้ 79.04 ล้านบาท สรุปการขายไฟฟ้าของปี 2557 ดังนี้

ล้านหน่วย	2557	2556
การผลิต PE	2,115.91	2,313.92
การใช้ PE Account	102.09	-
ปริมาณขาย PE	2,218.00	2,313.92
การผลิต SE	6.84	95.21
การใช้ SE Account	8.77	-
ปริมาณขาย SE	15.61	95.21
ปริมาณขาย EE	87.76	150.67
รวมปริมาณขาย	2,321.37	2,559.80

ส่งผลให้ NN2 มีรายได้จากการขายไฟฟ้าจำนวน 3,976.45 ล้านบาท ในปี 2557 ลดลงเป็นจำนวน 138.70 หรือร้อยละ 3.37 เมื่อเทียบกับรายได้จากการขายไฟฟ้า 4,115.15 ล้านบาท ในปี 2556

● ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยที่สูงขึ้น

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยของปี 2557 เท่ากับ 2.22 บาทต่อหน่วย ในขณะที่ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยของปี 2556 เท่ากับ 1.89 บาทต่อหน่วย ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นมาจากสัดส่วนของแหล่งพลังงานที่เปลี่ยนไป โดยโครงสร้างค่าไฟฟ้าที่แตกต่างกันตามแหล่งพลังงาน โดยราคาขายไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์สูงที่สุด ตามด้วยระบบ Cogeneration และพลังน้ำ ตามลำดับ จึงส่งผลให้รายได้จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 23.69 ซึ่งเป็นสัดส่วนที่มากกว่าการเพิ่มขึ้นของปริมาณไฟฟ้าขายซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.35

¹ไฟฟ้าสำรอง หมายถึง ปริมาณไฟฟ้าที่สามารถผลิตได้เกินปริมาณเป้าหมาย (2,310 ล้านหน่วย) และสามารถบันทึกปริมาณที่เกินนั้นในบัญชีไฟฟ้าสำรอง เพื่อนำไปเบิกใช้ในปีที่มีน้ำน้อยจนไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้ตามเป้าหมาย

²ไฟฟ้าส่วนเกิน (Excess Energy) หมายถึง ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้เกินกว่าการคาดการณ์ โดยปกติการขายไฟฟ้าหลัก (Primary Energy) และไฟฟ้ารอง (Secondary Energy) จะต้องทำการแจ้งล่วงหน้าต่อ กฟผ. (Declaration) ภายในวันที่ 10 ของเดือนก่อนหน้า ในกรณีที่ปริมาณน้ำมากกว่าที่คาดการณ์ ส่วนเกินดังกล่าวจะถูกขายในรูปแบบไฟฟ้าส่วนเกิน

**(2) รายได้จากการขายไอน้ำ**

BIC มีไอน้ำเป็นผลพลอยได้จากการผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration โดยสามารถผลิตไอน้ำได้ที่กำลังการผลิตติดตั้ง 19.6 ตันต่อชั่วโมง ในปี 2557 BIC ขายไอน้ำจำนวน 94,328 ตัน คิดเป็นเงิน 80.07 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 59.46 ล้านบาท หรือร้อยละ 288.55 จากปีก่อนหน้า เนื่องจาก BIC เริ่มขายไอน้ำให้กับผู้ประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมในเดือนตุลาคม 2556 ส่งผลให้ในปี 2556 BIC ขายไอน้ำได้จำนวน 24,442 ตัน คิดเป็นเงิน 20.60 ล้านบาท

(3) รายได้จากการบริหารโครงการ

รายได้จากการบริหารโครงการตามงบการเงินรวมของบริษัทส่วนใหญ่เป็นการรับรู้รายได้การบริหารโครงการภายใต้สัญญาจ้างเป็นวิศวกรที่ปรึกษาให้กับ XPCL ซึ่งเดิม SEAN เป็นผู้ให้บริการ และหลังการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างองค์กรของกลุ่มบริษัท จึงได้เปลี่ยนผู้ให้บริการเป็น บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2557 เป็นต้นมา โดยมีมูลค่าสัญญาสำหรับปี 2557 ประมาณ 40.33 ล้านบาท นอกจากนั้น บริษัทยังมีรายได้จากสัญญา Secondment Service Agreement กับ XPCL ซึ่งมีมูลค่าสัญญาสำหรับปี 2557 ประมาณ 8.80 ล้านบาทอีกด้วย

(4) รายได้อื่น

รายได้อื่นส่วนใหญ่ประกอบด้วยดอกเบี้ยรับจากเงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันและเงินลงทุนระยะสั้น และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน



14.2.2 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

ค่าใช้จ่ายของบริษัท ประกอบด้วยต้นทุนขายไฟฟ้า ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ตัดจำหน่าย ต้นทุนบริหารโครงการ ค่าใช้จ่ายในการบริหารและขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน โดยมีรายละเอียดดังนี้

รายการ	ค่าใช้จ่ายตามงบการเงินรวม					
	2557		2556		เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ต้นทุนขายไฟฟ้าและไอน้ำ	4,021.67	81.07	2,786.45	75.22	1,235.22	44.33
ค่าเชื้อเพลิง	1,979.15	39.90	929.33	25.09	1,049.82	112.96
ค่าเสื่อมราคา	1,312.06	26.45	1,218.87	32.90	93.19	7.65
ค่าดำเนินการและซ่อมบำรุง	462.91	9.33	347.07	9.37	115.84	33.38
ค่าสัมปทาน	135.42	2.73	139.80	3.77	(4.38)	(3.13)
อื่นๆ	132.13	2.66	151.38	4.09	(19.25)	(12.71)
ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตัดจำหน่าย	521.28	10.51	508.09	13.72	13.19	2.60
ต้นทุนบริหารโครงการ	68.51	1.38	-	-	68.51	N/A
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	344.47	6.94	409.83	11.06	(65.36)	(15.95)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	4.74	0.10	-	-	4.74	N/A
รวม	4,960.67	100.00	3,704.37	100.00	1,256.30	33.91

● ต้นทุนขายไฟฟ้าและไอน้ำ

ในปี 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมีต้นทุนขายไฟฟ้าและไอน้ำทั้งหมด 4,021.67 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 57.93 ของรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวม การเพิ่มขึ้นของต้นทุนขายไฟฟ้าจากปี 2556 จำนวน 1,235.22 ล้านบาท หรือร้อยละ 44.33 ส่วนใหญ่มาจากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงของ BIC ซึ่งสอดคล้องกับปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น

- **ค่าเชื้อเพลิง** BIC ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ในขณะที่โครงการอื่นในกลุ่มไม่ต้องเสียค่าเชื้อเพลิง โดยในปี 2557 มีอัตราการใช้ความร้อน (Heat Rate) อยู่ที่ 7,777 บีทียูต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เทียบเท่า ซึ่งลดลงจากเมื่อเทียบกับอัตราดังกล่าวในปี 2556 ซึ่งเท่ากับ 7,875 บีทียูต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เทียบเท่า แสดงให้เห็นถึงประสิทธิภาพในการผลิตที่เพิ่มขึ้น
- **ค่าเสื่อมราคา** เป็นต้นทุนหลักเนื่องจากเป็นธุรกิจที่ต้องลงทุนสูง โดยเฉพาะโครงการไฟฟ้าพลังน้ำและโครงการไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ โดยใช้วิธีตัดค่าเสื่อมเป็นเส้นตรงตลอดอายุโครงการ ค่าเสื่อมราคาที่เพิ่มขึ้น 93.19 ล้านบาท มาจากการเดินเครื่องเต็มปีของ BIC ในปี 2557 เทียบกับครึ่งปีในปี 2556
- **ค่าดำเนินการและซ่อมบำรุง** ค่าใช้จ่ายส่วนใหญ่เป็นต้นทุนคงที่เนื่องจากบริษัทย่อยได้จ้างผู้เชี่ยวชาญให้ทำการดูแลรักษา ค่าดำเนินการและซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า 115.84 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 33.38 ส่วนหนึ่งมาจากการปันส่วนเงินเดือนค่าจ้างพนักงานฝ่ายปฏิบัติการจากค่าใช้จ่ายในการบริหาร การจ้าง J-Power เป็นที่ปรึกษาในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาของ NN2 ตั้งแต่เดือนมกราคม 2557 โดยมีอายุสัญญา 3 ปี และ



การชำระค่าตอบแทนแก่ บริษัท จีอี เพาเวอร์แอนดวอเตอร์ จำกัด ตามสัญญาบริการระยะยาวเกี่ยวกับการซ่อมบำรุงเครื่องกังหันก๊าซของ BIC

- ค่าสัมปทาน เป็นค่าตอบแทนรัฐบาลสปป.ลาว ซึ่งแปรผันโดยตรงกับรายได้จากการขายไฟฟ้าของ NN2
- รายการอื่นๆ ได้แก่ ค่างานดูแลสิ่งแวดล้อมและประชาชน ค่าเช่า ค่าเบี้ยประกันภัย ค่ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า และต้นทุนอื่นๆที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการผลิตไฟฟ้า
- **ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตัดจำหน่าย** เกิดจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนซึ่งเกิดจากการซื้อกิจการโดยเป็นรายการที่ไม่เกี่ยวกับเงินสด
- **ต้นทุนบริหารโครงการ** เกิดจากการปันส่วนค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการให้บริการแก่บริษัทย่อยและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน ส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินเดือน ค่าใช้จ่ายในการเดินทางและค่าที่พัก
- **ค่าใช้จ่ายในการบริหาร** ส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินเดือน ค่าตอบแทนกรรมการ ค่าใช้จ่ายในสำนักงาน ค่าธรรมเนียมวิชาชีพ และค่าเสื่อมราคา

14.2.3 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ในปี 2557 บริษัทมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 34.67 ล้านบาท ซึ่งรวมผลประโยชน์ของการของ CRS และ NRS ซึ่งบริษัทลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 30 ซึ่งเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า 18.94 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 120.34 เนื่องจากในปี 2556 BIC ยังถือเป็นบริษัทร่วมเป็นเวลาหกเดือนและเปลี่ยนเป็นบริษัทย่อยภายหลังจากเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เป็นต้นมา

14.2.4 ค่าใช้จ่ายทางการเงิน

ค่าใช้จ่ายทางการเงินปรับตัวลดลง 121.33 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.05 โดยในปี 2557 มีค่าใช้จ่ายทางการเงินจำนวน 1,218.97 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2556 มีค่าใช้จ่ายทางการเงิน 1,340.30 ล้านบาท เนื่องจากได้ทยอยชำระคืนหนี้ในระหว่างปี และอัตราดอกเบี้ยปรับตัวลดลง

14.2.5 ความสามารถในการทำกำไรและอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

รายการ	2557	2556	เปลี่ยนแปลง
อัตรากำไรขั้นต้น	42.07%	49.96%	(7.89%)
อัตรากำไรก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงิน ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	56.34%	65.57%	(9.23%)
อัตรากำไรสุทธิ	12.55%	10.70%	1.85%
อัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	3.42%	2.53%	0.89%

อัตรากำไรขั้นต้นและอัตรากำไรก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงิน ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายลดลง มีสาเหตุมาจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนของแหล่งพลังงานต่างๆ เนื่องจากบริษัทย่อยแต่ละแห่งมีโครงสร้างรายได้และต้นทุนที่แตกต่างกัน อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานของปี 2557 มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท 471.82 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า 252.94 ล้านบาท คิดเป็นการเติบโตร้อยละ 115.56



14.3 การวิเคราะห์ฐานะการเงิน

14.3.1 การวิเคราะห์สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทและบริษัทย่อย มีสินทรัพย์รวม 49,327.35 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2556 จำนวน 1,154.16 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 2.29 โดยมีรายละเอียดการเพิ่มขึ้นลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

รายการ หน่วย: ล้านบาท	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556	เปลี่ยนแปลง	
			เพิ่ม (ลด)	ร้อยละ
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,830.13	1,791.47	38.66	2.16
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	516.13	464.83	51.30	11.04
เงินลงทุนชั่วคราว	235.05	64.35	170.70	265.28
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	1,483.18	1,002.31	480.87	47.98
อะไหล่และวัสดุคงเหลือ	44.95	20.40	24.55	120.36
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	53.31	158.66	(105.35)	(66.40)
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน	1,194.90	1,360.62	(165.72)	(12.18)
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	235.82	219.15	16.67	7.61
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า – บริษัทฯ	5,251.88	5,494.23	(242.35)	(4.41)
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า – ผู้อื่น	6,599.97	6,878.90	(278.93)	(4.05)
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง	464.90	366.65	98.25	26.80
สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทาน	25,385.66	26,458.46	(1,072.80)	(4.05)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	5,830.29	5,993.21	(162.92)	(2.72)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	201.18	208.28	(7.10)	(3.41)
รวมสินทรัพย์	49,327.35	50,481.51	(1,154.16)	(2.29)

- เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น เพิ่มขึ้น 51.30 ล้านบาท เพื่อสำรองเงินสำหรับการชำระคืนเงินกู้ยืม
- เงินลงทุนชั่วคราว เพิ่มขึ้น 170.70 ล้านบาท จากการลงทุนในกองทุนรวมตราสารหนี้ระยะสั้น
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น เพิ่มขึ้น 480.87 ล้านบาท เนื่องจากยอดขายในเดือนพฤศจิกายน-ธันวาคม 2557 สูงกว่ายอดขายในเดือนพฤศจิกายน-ธันวาคม 2556 ทำให้มียอดลูกหนี้ค้างชำระมากกว่า
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ลดลง 105.35 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากการได้รับคืนภาษีมูลค่าเพิ่ม
- เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน ลดลง 165.72 ล้านบาท เนื่องจากได้รับการอนุมัติจากธนาคารผู้ให้กู้ให้สามารถลดเงินสำรองสำหรับเงินกู้ยืมได้บางส่วน
- เงินลงทุนในบริษัทร่วม มีจำนวน 235.82 ล้านบาท เป็นการลงทุนใน CRS และ NRS ตามรายละเอียดดังนี้

บริษัท	สัดส่วนการถือหุ้น	มูลค่าตามบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย (ล้านบาท)		เปลี่ยนแปลง	
		31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556	จำนวนเงิน	ร้อยละ
CRS	30%	124.39	120.21	4.18	3.48
NRS	30%	111.43	98.94	12.49	12.62
รวม		235.82	219.15	16.67	7.61



- สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ลดลง 521.28 ล้านบาท เนื่องจากการตัดจำหน่ายระหว่างปี
- ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง เพิ่มขึ้น 98.25 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจากการลงทุนใน BIC-2
- สิทธิประโยชน์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทาน และ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ลดลงรวม 1,235.72 ล้านบาท เนื่องจากค่าเสื่อมราคาระหว่างปี

14.3.2 การวิเคราะห์หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทและบริษัทย่อย มีหนี้สินรวม 23,223.77 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2556 จำนวน 1,844.12 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 7.36 โดยมีรายละเอียดการเพิ่มขึ้นลดลงที่มีสาระสำคัญ ดังนี้

รายการ หน่วย: ล้านบาท	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556	เปลี่ยนแปลง	
			เพิ่ม(ลด)	ร้อยละ
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	427.73	674.11	(246.38)	(36.55)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	9.83	14.70	(4.87)	(33.12)
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	71.33	60.00	11.33	18.89
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	22,493.12	24,134.08	(1,640.96)	(6.80)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	44.15	55.78	(11.63)	(20.84)
หนี้สินตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน	20.21	-	20.21	N/A
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	10.83	6.48	4.35	67.19
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	146.57	122.74	23.83	19.41
รวมหนี้สิน	23,223.77	25,067.89	(1,844.12)	(7.36)

- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น มีจำนวน 427.73 ล้านบาท ลดลง 246.38 ล้านบาท หรือร้อยละ 36.55 เนื่องจากปลายปี 2556 มียอดค้างชำระค่าเช่าเพลิงของเดือนพฤศจิกายนและเดือนธันวาคม ในขณะที่ปลายปี 2557 มียอดค้างชำระค่าเช่าเพลิงของเดือนธันวาคมเท่านั้น
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน มีจำนวน 22,493.12 ล้านบาท (ซึ่งรวมถึงเงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐฯ จำนวน 152.10 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ) ลดลง 1,640.96 ล้านบาท เนื่องจากได้ใช้คืนเงินกู้ยืมระยะยาวระหว่างปี
- หนี้สินตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน มีจำนวน 20.21 ล้านบาท เกิดจากการเข้าทำ Interest Rate Swap สำหรับเงินกู้ระยะยาวบางส่วนของ BIC เพื่อเปลี่ยนจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ โดยต้องประเมินมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทุกสิ้นงวด



14.3.3 การวิเคราะห์ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีจำนวน 26,103.58 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปีที่ผ่านมา 689.96 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.71 โดยมีรายละเอียดการเพิ่มขึ้นลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

รายการ หน่วย: ล้านบาท	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556	เปลี่ยนแปลง	
			เพิ่ม(ลด)	ร้อยละ
ทุนออกจำหน่ายและชำระเต็มมูลค่าแล้ว	5,500.00	5,500.00	-	-
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	5,796.91	5,966.91	(170.00)	(2.85)
กำไรสะสม - สำรองตามกฎหมาย	10.28	-	10.28	N/A
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	866.61	235.07	631.54	268.66
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(125.67)	(112.19)	(13.48)	12.01
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	14,055.45	13,823.83	231.62	1.68
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	26,103.58	25,413.62	689.96	2.71

- **ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ** ลดลง 170.00 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทล้างขาดทุนสะสมโดยใช้ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ โดยได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นเมื่อวันที่ 22 เมษายน 2557
 - **องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น** จำนวน 125.67 ล้านบาท ส่วนใหญ่คือขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด โดยแบ่งเป็น 2 รายการ ได้แก่
 - 1) การบัญชีสำหรับการป้องกันความเสี่ยง (Hedge Accounting) ของ NN2 เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนอันเนื่องมาจากรายได้จากการขายไฟฟ้าที่คาดการณ์ในอนาคตซึ่งส่วนหนึ่งอยู่ในสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ โดยกำหนดให้รายได้จากการขายไฟฟ้างดงามเป็นรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง (Hedged Item) และเงินกู้ยืมระยะยาวในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง (Hedging Instrument) ซึ่งจะสามารถลดความผันผวนของกำไรขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน
 - 2) การบัญชีป้องกันความเสี่ยงเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ของ BIC โดยกำหนดให้กระแสเงินสดเกี่ยวกับดอกเบี้ยจ่ายเป็นรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง (Hedged Item) และตราสารอนุพันธ์ Interest Rate Swap เป็นเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง (Hedging Instrument) ซึ่งจะสามารถลดความผันผวนของกำไรขาดทุนจากการตีมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ได้
- โดยส่วนที่มีประสิทธิผล (Effective Portion) ของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นแทนการรับรู้โดยผ่านกำไรขาดทุนของบริษัท และจะถูกโอนไปรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนเมื่อรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงมีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุน



14.4 สภาพคล่องและความเพียงพอของเงินทุนของบริษัท

14.4.1 แหล่งที่มาและใช้ไปของเงินทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 1,830.13 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2556 ทั้งสิ้น 38.66 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

รายการ หน่วย: ล้านบาท	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556	เปลี่ยนแปลง	
			เพิ่ม(ลด)	ร้อยละ
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	3,263.62	3,980.78	(717.16)	(18.02)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(229.73)	(1,925.15)	1,695.42	(88.07)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(2,984.89)	(850.23)	(2,134.66)	251.07
เงินสดลดลงจากขาดทุนจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	(10.34)	13.24	(23.58)	(178.10)
เงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	38.66	1,218.64	(1,179.98)	(96.83)

กิจกรรมดำเนินงาน

เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 3,263.62 ล้านบาท เกิดจากกำไรจากการดำเนินงานบวกกลับด้วยค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่ตัวเงิน เช่น ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายสิทธิ

กิจกรรมลงทุน

เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 229.73 ล้านบาท เกิดจากการเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนชั่วคราว การลงทุนในโครงการระหว่างก่อสร้าง และการเพิ่มขึ้นของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

กิจกรรมจัดหาเงิน

เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 2,984.89 ล้านบาท เป็นผลจากการชำระคืนเงินกู้ ค่าธรรมเนียมตลอดจนดอกเบี้ยจ่าย และเงินปันผลระหว่างปี

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น หน่วย: เท่า	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556	เปลี่ยนแปลง
งบการเงินรวม	0.89	0.99	(0.10)
งบการเงินเฉพาะกิจการ	0.04	0.04	-

14.4.2 ความเพียงพอของสภาพคล่อง

อัตราส่วนสภาพคล่อง หน่วย: เท่า	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556	เปลี่ยนแปลง
งบการเงินรวม	1.87	1.40	0.47
งบการเงินเฉพาะกิจการ	21.89	28.98	(7.09)



รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบของ บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) โดยการแต่งตั้งของคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการอิสระผู้ทรงคุณวุฒิ จำนวน 3 ท่าน โดยมีนายเดชะพิทย์ แสงสิงแก้ว เป็นประธานกรรมการตรวจสอบ นายวิชาญ อรัณวารีกุล และ นายประเวศ อิงคดาภา เป็นกรรมการตรวจสอบ และมีนางสุดารัตน์ โพธิ์แย้มจิตร ผู้อำนวยการตรวจสอบภายในทำหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติงานภายใต้ขอบเขต หน้าที่ และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งสอดคล้องกับข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตลอดจนให้คำแนะนำในเรื่องต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งได้รับความร่วมมืออย่างดียิ่งจากฝ่ายบริหาร ผู้ตรวจสอบภายใน และผู้สอบบัญชีของบริษัท โดยในรอบปี 2557 คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการประชุมร่วมกันจำนวน 6 ครั้ง โดยได้ประชุมร่วมกับผู้บริหาร ผู้ตรวจสอบภายในและผู้สอบบัญชีตามความเหมาะสม รวมถึงการเข้าประชุมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายจัดการ 1 ครั้ง เพื่อปรึกษาหารืออย่างอิสระในข้อมูลที่มีสาระสำคัญในการจัดทำงบการเงินและแลกเปลี่ยนข้อคิดเห็น สรุปสาระสำคัญการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบในปี 2557 ได้ดังนี้

1. การสอบทานงบการเงินรายไตรมาสและงบการเงินประจำปี คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานงบการเงินรายไตรมาสและงบการเงินประจำปีของบริษัท รวมถึงการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี รายการปรับปรุงบัญชีที่มีผลกระทบต่องบการเงินอย่างมีนัยสำคัญ และการเปิดเผยข้อมูลอย่างถูกต้องครบถ้วน เพื่อให้มั่นใจว่าการจัดทำงบการเงินเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย มาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงิน มีการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินอย่างถูกต้อง เพียงพอ และทันเวลา เป็นประโยชน์กับนักลงทุนและผู้ใช้งบการเงินของบริษัท
2. การสอบทานการปฏิบัติตามข้อกำหนดและระบบการควบคุมภายใน คณะกรรมการตรวจสอบได้ประเมินระบบการควบคุมภายในของบริษัท เห็นว่ามีความเพียงพอ เหมาะสม และมีประสิทธิผลตามหลักเกณฑ์และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ไม่พบข้อบกพร่องที่เป็นสาระสำคัญ โดยบริษัทมีการดูแลทรัพย์สินที่เหมาะสม มีการกำหนดเกณฑ์การมอบอำนาจและการอนุมัติอย่างมีขั้นตอนเป็นไปตามระบบการควบคุมภายในที่ดี โปร่งใส ตลอดจนมีการแก้ไขให้สอดคล้องกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป
3. การสอบทานงานตรวจสอบภายใน คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาภารกิจ ขอบเขตการปฏิบัติงาน หน้าที่ ความรับผิดชอบ ความเป็นอิสระของฝ่ายตรวจสอบภายใน ให้สอดคล้องกับคู่มือแนวทางการตรวจสอบภายในของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมทั้งการพิจารณาให้ความเห็นชอบในการแต่งตั้งผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายในและเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า บริษัทมีระบบการตรวจสอบภายในที่เพียงพอเหมาะสม และมีประสิทธิภาพเป็นไปตามมาตรฐานสากล



4. การสอบทานการบริหารความเสี่ยง คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาระบบการควบคุมภายในเพื่อสนับสนุนการบริหารจัดการความเสี่ยงของบริษัท ตลอดจนให้คำแนะนำและข้อเสนอแนะเกี่ยวกับนโยบายการบริหารและจัดการความเสี่ยง โดยบริษัทได้จัดทำรายงานการประเมินความเสี่ยงและแผนการจัดการความเสี่ยง รวมทั้งมีการทบทวนให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันเป็นรายไตรมาส
5. การสอบทานให้ความเห็นต่อรายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลของรายการต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานและให้ความเห็นต่อการตกลงเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์เพื่อนำเสนอความเห็นต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เพื่อให้มั่นใจว่า รายการดังกล่าวเป็นรายการที่สมเหตุสมผล โปร่งใส และเป็นประโยชน์สูงสุดต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท รวมทั้งมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างถูกต้องครบถ้วน
6. การพิจารณาคัดเลือก เสนอแต่งตั้ง และเสนอค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาผลการปฏิบัติงานในปีที่ผ่านมาของผู้สอบบัญชี โดยคำนึงถึงความน่าเชื่อถือ ความสามารถในการให้บริการและการให้คำปรึกษาเกี่ยวกับมาตรฐานการบัญชี การสอบบัญชีและการรับรอง งบการเงินได้ทันเวลา โดยให้ความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อเสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการแต่งตั้ง นางสาวศิริภรณ์ เอื้ออนันต์กุล หรือ นางสาววราพร ประภาศิริกุล หรือ นางสาวสุพรรณิคริยานันท์กุล แห่ง บริษัท สำนักงาน อี วาย จำกัด ป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทประจำปี 2558 โดยมีค่าธรรมเนียมในการสอบบัญชีไม่เกิน 900,000 บาท

จากการปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตความรับผิดชอบในการกิจที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทอย่างเป็นอิสระในการให้ความเห็นและข้อเสนอแนะเพื่อประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายอย่างเท่าเทียมกัน คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า รายงานทางการเงินของบริษัทมีความถูกต้อง เชื่อถือได้ สอดคล้องกับมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงิน การดำเนินงานของบริษัทเป็นไปภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ มีการปฏิบัติตามกฎหมายและข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทอย่างครบถ้วน

นายเดชะพิทย์ แสงสิงแก้ว

(นายเดชะพิทย์ แสงสิงแก้ว)

ประธานกรรมการตรวจสอบ