

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และบริษัทย่อย

รายงาน และ งบการเงินรวม

31 ธันวาคม 2555

## รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย ซึ่งประกอบด้วย งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบกระแสเงินสดรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ และได้ตรวจสอบงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด ด้วยเช่นกัน

## ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงิน

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินและรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

## ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี


ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของข้าพเจ้า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้ข้าพเจ้าปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่า งบการเงินปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงิน และการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงิน โดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้น โดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินโดยรวม

ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดง  
ความเห็นของข้าพเจ้า

#### ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่างบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ผลการดำเนินงานและกระแส  
เงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และบริษัทย่อย และเฉพาะ  
ของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงาน  
ทางการเงิน



ศิราภรณ์ เอื้ออนันต์กุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 3844

บริษัท สำนักงาน เอ็นส์ที แอนด์ ยัง จำกัด

กรุงเทพฯ: 12 กุมภาพันธ์ 2556

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2555	2554	2555	2554	
<b>สินทรัพย์</b>					
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	758,942,063	1,589,940,973	4,365,677	4,955,044
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	8	924,544,236	382,333,624	4,060,142	2,563,914
เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยและคอกเบี้ยค้างรับ	6	-	-	341,908,765	320,992,711
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		38,237,962	20,540,855	506,795	750,270
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>		<b>1,721,724,261</b>	<b>1,992,815,452</b>	<b>350,841,379</b>	<b>329,261,939</b>
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>					
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน	9	1,245,832,048	-	-	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	10	-	-	6,606,750,000	6,606,750,000
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง	11	342,717,965	316,801,911	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	12	27,616,910,070	28,675,173,185	24,751,067	24,257,547
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		2,767,199	4,952,744	567,692	574,292
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>		<b>29,208,227,282</b>	<b>28,996,927,840</b>	<b>6,632,068,759</b>	<b>6,631,581,839</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>		<b>30,929,951,543</b>	<b>30,989,743,292</b>	<b>6,982,910,138</b>	<b>6,960,843,778</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2555	2554	2555	2554	
<b>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>					
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	13	198,129,503	146,392,716	21,775,886	22,500,854
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	15	4,289,310	9,256,192	4,289,310	9,256,192
เงินกู้ยืมระยะยาวจากผู้ถือหุ้นที่ถึงกำหนดชำระคืนภายในหนึ่งปีและดอกเบี้ยค้างจ่าย	6	341,908,765	320,992,711	341,908,765	320,992,711
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	14	1,027,147,500	829,309,680	-	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		1,219,086	931,339	1,219,086	931,339
เงินประกันผลงาน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	6	3,640,699	17,526,558	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		3,493,056	4,411,769	2,369,017	2,983,130
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>		<b>1,579,827,919</b>	<b>1,328,820,965</b>	<b>371,562,064</b>	<b>356,664,226</b>
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>					
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	15	13,200,917	10,605,669	13,200,917	10,605,669
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	14	18,673,611,979	19,903,432,320	-	-
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	16	1,628,709	1,369,076	1,321,491	959,560
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6, 17	93,611,705	74,326,019	-	-
<b>รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>		<b>18,782,053,310</b>	<b>19,989,733,084</b>	<b>14,522,408</b>	<b>11,565,229</b>
<b>รวมหนี้สิน</b>		<b>20,361,881,229</b>	<b>21,318,554,049</b>	<b>386,084,472</b>	<b>368,229,455</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้น</b>				
<b>ทุนเรือนหุ้น</b>				
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 660,675,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	6,606,750,000	6,606,750,000	6,606,750,000	6,606,750,000
ทุนออกจำหน่ายและชำระเต็มมูลค่าแล้ว				
หุ้นสามัญ 660,675,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท				
ชำระเต็มมูลค่าแล้ว	6,606,750,000	6,606,750,000	6,606,750,000	6,606,750,000
<b>กำไร (ขาดทุน) สะสม</b>				
จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย	19	66,067,500	65,724,366	-
ยังไม่ได้จัดสรร		1,250,754,127	577,383,622	(9,924,334)
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ		7,923,571,627	7,249,857,988	6,596,825,666
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		2,644,498,687	2,421,331,255	-
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น</b>		<b>10,568,070,314</b>	<b>9,671,189,243</b>	<b>6,596,825,666</b>
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>		<b>30,929,951,543</b>	<b>30,989,743,292</b>	<b>6,982,910,138</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

ปลิว ตรีวิศวเวทย์

อัครวิณ จี



บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย  
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
กำไรขาดทุน:				
รายได้				
รายได้จากการขาย				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	6	3,838,160,756	3,802,487,709	-
กำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาว	17	13,589,129	100,718,378	-
รายได้ค่าบริการโครงการ	6	45,292,286	8,948,644	81,292,286
รายได้อื่น				
ดอกเบี้ยรับ	6	4,516,075	443,287	20,970,821
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน		172,091,010	-	950
อื่นๆ		767,468	15,164	560,010
รวมรายได้		<u>4,074,416,724</u>	<u>3,912,613,182</u>	<u>102,824,067</u>
ค่าใช้จ่าย				
ต้นทุนขายไฟฟ้า		1,642,285,080	1,178,356,298	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		271,303,169	450,618,092	73,551,758
รวมค่าใช้จ่าย		<u>1,913,588,249</u>	<u>1,628,974,390</u>	<u>73,551,758</u>
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		<u>2,160,828,475</u>	<u>2,283,638,792</u>	<u>29,272,309</u>
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน		<u>(1,261,245,080)</u>	<u>(1,023,131,027)</u>	<u>(22,358,642)</u>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		<u>899,583,395</u>	<u>1,260,507,765</u>	<u>6,913,667</u>
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	21	<u>(2,702,324)</u>	<u>(1,442,564)</u>	<u>(2,702,324)</u>
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี		<u>896,881,071</u>	<u>1,259,065,201</u>	<u>4,211,343</u>
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		<u>896,881,071</u>	<u>1,259,065,201</u>	<u>4,211,343</u>
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน)				
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ		673,713,639	943,366,274	4,211,343
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		223,167,432	315,698,927	(2,001,753)
		<u>896,881,071</u>	<u>1,259,065,201</u>	
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้น	22			
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน				
กำไร (ขาดทุน) ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ		1.020	1.431	0.006
		<u>1.020</u>	<u>1.431</u>	<u>(0.003)</u>
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)		<u>660,675,000</u>	<u>659,268,862</u>	<u>660,675,000</u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย  
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม						
	ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ				ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่		
	ทุนเรือนหุ้นที่ออก และชำระแล้ว	กำไร (ขาดทุน) สะสม จัดสรรแล้ว	ยังไม่จัดสรร	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น ของบริษัทฯ	ไม่มีอำนาจควบคุม ของบริษัทย่อย	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	6,430,019,250	-	(300,258,286)	-	6,129,760,964	2,044,848,828	8,174,609,792
เรียกชำระค่าหุ้นสามัญ (หมายเหตุ 18)	176,730,750	-	-	-	176,730,750	-	176,730,750
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	943,366,274	-	943,366,274	315,698,927	1,259,065,201
โอนกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร เป็นสำรองตามกฎหมาย (หมายเหตุ 19)	-	65,724,366	(65,724,366)	-	-	-	-
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ของบริษัทย่อยเพิ่มขึ้นจากการลงทุน เพิ่มในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	60,783,500	60,783,500
<b>ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554</b>	<b>6,606,750,000</b>	<b>65,724,366</b>	<b>577,383,622</b>	<b>-</b>	<b>7,249,857,988</b>	<b>2,421,331,255</b>	<b>9,671,189,243</b>
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	6,606,750,000	65,724,366	577,383,622	-	7,249,857,988	2,421,331,255	9,671,189,243
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	673,713,639	-	673,713,639	223,167,432	896,881,071
โอนกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร เป็นสำรองตามกฎหมาย (หมายเหตุ 19)	-	343,134	(343,134)	-	-	-	-
<b>ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555</b>	<b>6,606,750,000</b>	<b>66,067,500</b>	<b>1,250,754,127</b>	<b>-</b>	<b>7,923,571,627</b>	<b>2,644,498,687</b>	<b>10,568,070,314</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย  
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
	ทุนเรือนหุ้นที่ออก และชำระแล้ว	กำไร (ขาดทุน) สะสม	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	6,430,019,250	(12,133,924)	-	6,417,885,326
เรียกชำระค่าหุ้นสามัญ (หมายเหตุ 18)	176,730,750	-	-	176,730,750
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	(2,001,753)	-	(2,001,753)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	<u>6,606,750,000</u>	<u>(14,135,677)</u>	-	<u>6,592,614,323</u>
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	6,606,750,000	(14,135,677)	-	6,592,614,323
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	4,211,343	-	4,211,343
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	<u>6,606,750,000</u>	<u>(9,924,334)</u>	-	<u>6,596,825,666</u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย  
งบกระแสเงินสด  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน</b>				
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษี	899,583,395	1,260,507,765	6,913,667	(559,189)
รายการปรับกระทบยอดกำไร (ขาดทุน)				
ก่อนภาษีเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	1,096,088,090	839,884,232	7,485,065	6,570,131
กำไรจากการจำหน่ายอุปกรณ์	(567,684)	-	(567,684)	-
ค่าตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมจากการปรับลดอัตราดอกเบี้ย	1,581,889	-	-	-
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(148,732,005)	216,885,140	-	-
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	1,252,999,824	1,019,187,724	22,358,642	21,352,062
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	259,633	1,369,076	361,931	959,560
กำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาว	(13,589,129)	(100,718,378)	-	-
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	3,087,624,013	3,237,115,559	36,551,621	28,322,564
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(542,437,482)	(374,978,250)	(1,496,228)	(1,226,669)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(17,697,107)	(19,301,302)	243,475	(413,377)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(123,900)	(2,280,539)	6,600	(1,600)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	51,015,675	105,352,103	(787,937)	1,103,776
เงินประกันผลงาน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	(2,168,117)	5,808,816	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(918,713)	1,222,335	(614,114)	690,357
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	26,680,752	173,411,103	-	-
เงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	2,601,975,121	3,126,349,825	33,903,417	28,475,051
จ่ายดอกเบี้ย	-	-	(1,442,588)	(1,143,722)
จ่ายภาษีเงินได้	(2,414,577)	(457,245)	(2,414,577)	(457,245)
เงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน	2,599,560,544	3,125,892,580	30,046,252	26,874,084
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน</b>				
เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยและดอกเบี้ยค้างรับเพิ่มขึ้น	-	-	(20,916,054)	(20,208,340)
เงินฝากธนาคารที่มีภาวะผูกพันเพิ่มขึ้น	(1,244,562,186)	-	-	-
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้น	(20,071,240)	(966,240,683)	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(38,675,299)	(349,300,228)	(11,138,354)	(4,967,542)
เงินสดรับจากการจำหน่ายอุปกรณ์	1,418,789	-	1,418,789	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น	-	-	-	(182,350,500)
ชำระค่าหุ้นบริษัทย่อย	-	-	-	(25,600)
เงินสดรับจากมีผู้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมบริษัทย่อย				
จากการลงทุนเพิ่มในบริษัทย่อย	-	60,783,500	-	-
จ่ายดอกเบี้ยส่วนที่บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของ				
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง	-	(305,089,946)	-	-
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(1,301,889,936)	(1,559,847,357)	(30,635,619)	(207,551,982)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น (ลดลง)	(818,886,960)	589,154,100	-	-
เงินสดรับจากการเรียกชำระค่าหุ้นสามัญ	-	176,730,750	-	176,730,750
จ่ายค่าธรรมเนียมจากการปรับลดอัตราดอกเบี้ย	(22,054,410)	-	-	-
จ่ายดอกเบี้ย	(1,241,646,502)	(1,010,002,920)	-	-
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไป) กิจกรรมจัดหาเงิน	(2,082,587,872)	(244,118,070)	-	176,730,750
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(46,081,646)	44,548,192	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(830,998,910)	1,366,475,345	(589,367)	(3,947,148)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	1,589,940,973	223,465,628	4,955,044	8,902,192
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี	758,942,063	1,589,940,973	4,365,677	4,955,044

ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม

รายการที่มีใช้เงินสด

ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้นจาก

ดอกเบี้ยค้างจ่ายผู้ถือหุ้น

20,916,054      20,208,340      -      -

ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้น

จากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน

-      14,982,200      -      -

โอนต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

-      29,049,690,529      -      -

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

7,648,000      14,850,000      7,648,000      14,850,000

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากเจ้าหนี้ค่าโครงการ เจ้าหนี้การค้า

และเจ้าหนี้อื่น

62,970      23,050,820      62,970      -

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

## 1. ข้อมูลทั่วไป

- ก) บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด (“บริษัทฯ”) จัดตั้งขึ้นเป็นบริษัทจำกัดและมีภูมิลำเนาในประเทศไทย โดยมีบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (“บริษัทใหญ่”) ซึ่งเป็นบริษัทที่จดทะเบียนจัดตั้งในประเทศไทยเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่

ธุรกิจหลักของบริษัทฯ คือ การลงทุนและให้บริการคำปรึกษาและบริการอื่นที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้าทั้งภายในและภายนอกประเทศ

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ของบริษัทฯตามที่จดทะเบียนตั้งอยู่ ณ เลขที่ 587 อาคารวิริยะถาวร ชั้น 20 ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร และสำนักงานสาขที่ตั้งอยู่ ณ เลขที่ 215 ถนนลานช้าง บ้านเชียงยืน เมืองจันทบุรี เขตกำแพงนคร แขวงเวียงจันทน์ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

- ข) เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2549 บริษัทฯได้จดทะเบียนสำนักงานสาขาของบริษัทฯตามกฎหมายของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว เพื่อดำเนินการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ที่สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

- ค) เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2549 สาขาของบริษัทฯได้ลงนามใน “สัญญาสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2” กับรัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว โดยเป็นสัญญาโครงการลักษณะ BOOT (Build-Own-Operate and Transfer) กล่าวคือ เป็นผู้รับสัมปทานในการออกแบบ พัฒนา ก่อสร้าง และดำเนินการโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เพื่อขายกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และจะส่งมอบโครงการไฟฟ้าพลังน้ำดังกล่าวให้แก่รัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวเมื่อระยะเวลาสัญญาสัมปทานสิ้นสุดลง โดยบริษัทฯ มีสิทธิตามข้อตกลงที่จะขยายกำหนดเวลาของสัญญาออกไปได้อีก ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับข้อกำหนดและเงื่อนไขที่จะตกลงกันระหว่างคู่สัญญาทั้ง 2 ฝ่าย

ภายใต้สัญญาสัมปทานดังกล่าว บริษัทฯมีภาระผูกพันในการจ่ายค่าตอบแทนสัมปทานและค่าภาษีให้กับรัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวตามระยะเวลาและอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญาสัมปทาน

ง) เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2549 บริษัทฯ ได้จัดตั้งบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทจำกัด ตามกฎหมายของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว เพื่อรับช่วงสิทธิในผลประโยชน์ และภาระผูกพันทั้งหมดภายใต้เอกสารหลักของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 จากสาขาของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยดังกล่าวร้อยละ 100 ต่อมา เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2551 สาขาของบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาโอนสิทธิในผลประโยชน์ และภาระผูกพันทั้งหมด ภายใต้สัญญาสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 รวมทั้งโอนสิทธิตามบันทึกความเข้าใจ (Memorandum of Understanding) ที่สาขาของบริษัทฯ ได้ลงนามกับรัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2550 ในการศึกษาความเป็นไปได้ และพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 1-2 ให้แก่บริษัทย่อย

ในเดือนมกราคม 2551 บริษัทย่อยได้เพิ่มทุนจดทะเบียน และเข้าทำสัญญารับโอนสิทธิทั้งหมดกับสาขาของบริษัทฯ ตามที่ได้กล่าวไว้ข้างต้น รวมทั้งบริษัทฯ ได้ขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยในสัดส่วนร้อยละ 25 ให้แก่รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว เป็นผลให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยคงเหลือร้อยละ 75 และอีกร้อยละ 25 ถือโดยรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว

จ) เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 สาขาของบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) ในอัตราตามที่กำหนดไว้ในสัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

ต่อมา เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2550 สาขาของบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาโอนสิทธิในผลประโยชน์ และภาระผูกพันทั้งหมด ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ให้แก่บริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2554 บริษัทย่อยดังกล่าวได้เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้น (Initial Operation Date) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.

ฉ) เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 สาขาของบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 (EPC Contract) กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง ภายใต้อัตราราคาแบบจ้างเหมาเบ็ดเสร็จและระยะเวลาตามที่กำหนดไว้ในสัญญา (Lump Sum Fixed Price Turnkey Basis) ต่อมา เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2551 สาขาของบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาโอนสิทธิในผลประโยชน์และภาระผูกพันทั้งหมดภายใต้สัญญาจ้างเหมาก่อสร้างดังกล่าวให้แก่บริษัทย่อย

ช) เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 สาขาของบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ลงนามร่วมกันในสัญญาให้บริการกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง ในการให้บริการปรึกษางานปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ตามอัตราที่กำหนดในสัญญา โดยจะเริ่มชำระค่าบริการงวดแรกในปีที่เปิดดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้น (Initial Operation Date)

- ซ) เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2552 บริษัทย่อยได้ลงนามในสัญญาบริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง ตามอัตราค่าบริการที่กำหนดไว้ใน สัญญา โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทาน โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2
- ฅ) เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2553 บริษัทย่อยได้ลงนามในสัญญางานบำรุงรักษาระบบส่งไฟฟ้า โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับรัฐวิสาหกิจ ไฟฟาลาว ตามอัตราค่าบริการที่กำหนดไว้ใน สัญญา โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทาน โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2

## 2. เกณฑ์ในการจัดหางบการเงิน

- 2.1 งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดในพระราชบัญญัติวิชาชีพ บัญชี พ.ศ. 2547 โดยแสดงรายการในงบการเงินตามข้อกำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าลงวันที่ 28 กันยายน 2554 ออกตามความในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นงบการเงินฉบับที่บริษัทฯ ใช้เป็นทางการตามกฎหมาย งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทยนี้

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้น โดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิม เว้นแต่จะได้เปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการบัญชี

## 2.2 เกณฑ์ในการจัดหางบการเงินรวม

- ก) งบการเงินรวมนี้ได้จัดทำขึ้น โดยรวมงบการเงินของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “บริษัทฯ”) และบริษัท ไฟฟาน้ำจืด 2 จำกัด (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “บริษัทย่อย”) โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นในประเทศ	อัตราร้อยละของการถือหุ้น	
			<u>2555</u>	<u>2554</u>
			ร้อยละ	ร้อยละ
บริษัท ไฟฟาน้ำจืด 2 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า โครงการ	สาธารณรัฐ	75	75
	ไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ที่สาธารณรัฐ	ประชาธิปไตย		
	ประชาธิปไตยประชาชนลาว	ประชาชนลาว		

- ข) บริษัทฯ นำงบการเงินของบริษัทย่อยมารวมในการจัดหางบการเงินรวมตั้งแต่วันที่บริษัทฯ มีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่บริษัทฯ สิ้นสุดการควบคุมบริษัทย่อยนั้น
- ค) งบการเงินของบริษัทย่อยได้จัดทำขึ้น โดยใช้ นโยบายการบัญชีที่สำคัญเช่นเดียวกันกับของ บริษัทฯ
- ง) ยอดคงค้างระหว่างบริษัทฯ และบริษัทย่อย รายการค้าระหว่างกันที่มีสาระสำคัญได้ตัดออกจาก งบการเงินรวมนี้แล้ว

- จ) ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม คือ จำนวนกำไรหรือขาดทุนและสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยส่วนที่ไม่ได้เป็นของบริษัทฯ และแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในส่วนของกำไรหรือขาดทุนรวมและส่วนของผู้ถือหุ้นในงบแสดงฐานะการเงินรวม
- 2.3 บริษัทฯ จัดทำงบการเงินเฉพาะกิจการเพื่อประโยชน์ต่อสาธารณะ โดยแสดงเงินลงทุนในบริษัทย่อยตามวิธีราคาทุน
3. **มาตรฐานการบัญชีใหม่ที่ยังไม่มีผลบังคับใช้**

สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกมาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงและมาตรฐานการบัญชีใหม่ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556 ตามรายละเอียดข้างล่างนี้

**มาตรฐานการบัญชี**

- |                            |   |
|----------------------------|---|
| ฉบับที่ 12                 | ภาษีเงินได้   |
| ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2552) | การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาล และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล |
| ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) | ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ                           |

**มาตรฐานการรายงานทางการเงิน**

- |           |                  |
|-----------|------------------|
| ฉบับที่ 8 | ส่วนงานดำเนินงาน |
|-----------|------------------|

**การตีความมาตรฐานการบัญชี**

- |            |  |
|------------|--|
| ฉบับที่ 10 | ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน |
| ฉบับที่ 21 | ภาษีเงินได้ - การได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ที่ไม่ได้คิดค่าเสื่อมราคาที่ดีราคาใหม่      |
| ฉบับที่ 25 | ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น                   |

ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ เชื่อว่ามาตรฐานการบัญชีข้างต้นจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินเมื่อนำมาถือปฏิบัติ

นอกจากนี้ สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกประกาศสภาวิชาชีพบัญชี ฉบับที่ 30/2555 - 34/2555 ซึ่งลงประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2556 ให้ใช้แนวปฏิบัติทางบัญชีและการตีความมาตรฐานการบัญชี ดังต่อไปนี้

	<u>วันที่มีผลบังคับใช้</u>
แนวทางปฏิบัติทางบัญชีเกี่ยวกับการ โอนและการรับ โอนสินทรัพย์ทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี	1 มกราคม 2556
ฉบับที่ 29 การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ	1 มกราคม 2557
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน	
ฉบับที่ 4 การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญา เช่าหรือไม่	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 12 ข้อตกลงสัมปทานบริการ	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 13 โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า	1 มกราคม 2557

ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ อยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบต่อการเงินในปีที่เริ่มใช้แนวปฏิบัติทางบัญชีและการตีความมาตรฐานการบัญชีข้างต้น ซึ่งยังไม่สามารถสรุปผลได้ในขณะนี้

#### 4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

##### 4.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

*รายได้จากการขายไฟฟ้า*

รายได้จากการขายไฟฟ้ารับรู้เมื่อได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนที่เป็นสาระสำคัญให้แก่ผู้ซื้อแล้ว

*รายได้ค่าบริการโครงการ*

รายได้ค่าบริการโครงการรับรู้เมื่อได้ให้บริการแล้ว โดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน

*ดอกเบี้ยรับ*

ดอกเบี้ยรับถือเป็นรายได้ตามเกณฑ์คงค้าง โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

*รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น*

บริษัทฯ และบริษัทย่อยบันทึกรายได้และค่าใช้จ่ายอื่นตามเกณฑ์สิทธิที่จะได้รับและภาระที่จะต้องจ่าย

##### 4.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายถึง เงินสดและเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง ซึ่งถึงกำหนดจ่ายคืนภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้



#### 4.3 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงมูลค่าตามจำนวนมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ บริษัทฯและบริษัทย่อยบันทึกค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ (ถ้ามี) สำหรับผลขาดทุนโดยประมาณที่อาจเกิดขึ้นจากการเก็บเงินจากลูกหนี้ไม่ได้ ซึ่งโดยทั่วไปพิจารณาจากประสบการณ์การเก็บเงินและการวิเคราะห์อายุหนี้

#### 4.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยที่แสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงมูลค่าตามวิธีราคาทุน

#### 4.5 ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง

บริษัทฯและบริษัทย่อยบันทึกต้นทุนทั้งหมดและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำเป็นสินทรัพย์ ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างรวมถึงค่าบริหารและจัดการโครงการ ค่าที่ปรึกษาคอกเบี้ยจ่าย และค่าใช้จ่ายทางการเงินอื่นที่เกี่ยวข้องซึ่งเกิดขึ้นในระหว่างการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ

#### 4.6 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และค่าเสื่อมราคา

อาคารและอุปกรณ์แสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี)

ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์คำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์ โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณดังนี้

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำซึม 2	27 ปี
เครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงาน	5 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี
ส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่า	10 ปี
ส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่าของบริษัทย่อย	24 ปี

ค่าเสื่อมราคารวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน

บริษัทฯและบริษัทย่อยตัดรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ออกจากบัญชี เมื่อจำหน่ายสินทรัพย์หรือคาดว่าจะไม่ได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากการใช้หรือการจำหน่ายสินทรัพย์ รายการผลกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ จะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนเมื่อบริษัทฯและบริษัทย่อยตัดรายการสินทรัพย์นั้นออกจากบัญชี

#### 4.7 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดจากเงินกู้ยืมที่นำไปใช้ในการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำซึ่งต้องใช้ระยะเวลาในการทำให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ถูกนำไปรวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์จนกว่าสินทรัพย์นั้นจะอยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามที่มุ่งประสงค์ ส่วนต้นทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วยดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดขึ้นจากการกู้ยืมนั้น

#### 4.8 รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกบริษัทฯ ควบคุมไม่ว่าจะเป็น โดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ

นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วมและบุคคลที่มีสิทธิออกเสียง โดยทางตรงหรือทางอ้อมซึ่งทำให้มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญต่อบริษัทฯ ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของบริษัทฯ ที่มีอำนาจในการวางแผนและควบคุมการดำเนินงานของบริษัทฯ

#### 4.9 สัญญาเช่าระยะยาว

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่าหรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่า

จำนวนเงินที่จ่ายตามสัญญาเช่าดำเนินงานรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของกำไรหรือขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า

#### 4.10 เงินตราต่างประเทศ

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินซึ่งอยู่ในสกุลเงินตราต่างประเทศได้แปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนได้รวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง

#### 4.11 การค้ำของสินทรัพย์

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน บริษัทฯและบริษัทย่อยจะทำการประเมินการค้ำของสินทรัพย์ของ บริษัทฯและบริษัทย่อย หากมีข้อสงสัยว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจค้ำ บริษัทฯและบริษัทย่อยรับรู้ขาดทุนจากการค้ำเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์หรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า

บริษัทฯและบริษัทย่อยจะรับรู้รายการขาดทุนจากการค้ำในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

#### 4.12 ผลประโยชน์พนักงาน

##### *ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน*

บริษัทฯและบริษัทย่อยรับรู้เงินเดือน ค่าจ้าง รางวัลประจำปี เงินสมทบกองทุนประกันสังคมเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

##### *ผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน*

###### *โครงการสมทบเงิน*

บริษัทฯและพนักงานของบริษัทฯได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่บริษัทฯจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของบริษัทฯ เงินที่บริษัทฯจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในปีที่เกิดรายการ

###### *โครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน*

บริษัทฯและบริษัทย่อยมีภาระสำหรับเงินชดเชยที่ต้องจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อออกจากงานตามกฎหมายแรงงาน ซึ่งบริษัทฯและบริษัทย่อยถือว่าเงินชดเชยดังกล่าวเป็นโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานสำหรับพนักงาน

บริษัทฯและบริษัทย่อยคำนวณหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) โดยบริษัทฯและบริษัทย่อยได้ทำการประเมินภาระผูกพันดังกล่าวตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

ผลกำไรหรือขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial gains and losses) สำหรับโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานจะรับรู้ทันทีในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ในการปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน เป็นครั้งแรกในปี 2554 บริษัทฯและบริษัทย่อยเลือกรับรู้หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่มากกว่าหนี้สินที่รับรู้ ณ วันเดียวกันตามนโยบายการบัญชีเดิม โดยบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงเป็นระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่นำมาตราฐานการบัญชีนี้มาถือปฏิบัติ

#### 4.13 ประมาณการหนี้สิน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะบันทึกประมาณการหนี้สินไว้ในบัญชีเมื่อภาระผูกพันซึ่งเป็นผลมาจากเหตุการณ์ในอดีตได้เกิดขึ้นแล้ว และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะเสียทรัพยากรเชิงเศรษฐกิจ ไปเพื่อปลดเปลื้องภาระผูกพันนั้น และบริษัทฯ และบริษัทย่อยสามารถประมาณมูลค่าภาระผูกพันนั้น ได้อย่างน่าเชื่อถือ

#### 4.14 ภาษีเงินได้

บริษัทฯ บันทึกภาษีเงินได้ตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

### 5. การใช้ประมาณการทางบัญชี

ในการจัดทำงบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ในบางสถานการณ์ฝ่ายบริหารอาจต้องใช้การประมาณและการตั้งสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงินและหมายเหตุประกอบงบการเงิน ด้วยเหตุนี้ผลที่เกิดขึ้นจริงจึงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณไว้

### 6. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างปี บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างบริษัทฯ และบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านั้น ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจโดยสามารถสรุปได้ดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)				
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2555	2554	2555	2554	
<b>รายการธุรกิจกับบริษัทย่อย</b>					
(ตัดออกจากงบการเงินรวมแล้ว)					
รายได้ค่าบริหารโครงการ	-	-	36	70	ราคาตามสัญญา
ดอกเบี้ยรับ	-	-	21	20	อัตรดอกเบี้ย MLR + 1
<b>รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน</b>					
รายได้ค่าบริหารโครงการ	45	9	45	9	ราคาตามสัญญา
รายได้จากการขายไฟฟ้า	3,838	3,802	-	-	ราคาตามสัญญา
ต้นทุนขายไฟฟ้า	512	343	-	-	ราคาตามสัญญา
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	11	10	10	9	ราคาตามสัญญา
ดอกเบี้ยจ่าย	-	-	21	20	อัตรดอกเบี้ย MLR + 1
รายได้ค่าขายไฟฟ้าช่วงทดสอบเดินเครื่อง <sup>(1)</sup>	-	135	-	-	ราคาตามสัญญา
ค่าจ้างเหมาก่อสร้างโครงการ <sup>(1)</sup>	-	517	-	-	ราคาตามสัญญา
ค่าบริหารและจัดการโครงการ <sup>(1)</sup>	3	349	-	-	ราคาตามสัญญา
ดอกเบี้ยจ่าย <sup>(1)</sup>	21	20	-	-	อัตรดอกเบี้ย MLR + 1

<sup>(1)</sup>รวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างหรือที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ยอดคงค้างระหว่างบริษัทฯและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	ลักษณะความสัมพันธ์	งบการเงินรวม		(หน่วย: พันบาท)	
				งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2555	2554	2555	2554
<b>ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</b>					
<b>ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</b>					
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทฯ	919,570	381,608	-	-
- บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	-	684	-	684
- บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	มีกรรมกร่วมกัน	4,043	-	4,043	-
		<u>923,613</u>	<u>382,292</u>	<u>4,043</u>	<u>684</u>
<b>ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</b>					
<b>ก) เงินทดรอง - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</b>					
บริษัทย่อย		-	-	1	1,880
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท ช.การช่าง (ลาว) จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับบริษัทฯ	746	-	16	-
- บริษัท ราช - ลาว เซอร์วิส จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับบริษัทฯ	-	41	-	-
		<u>746</u>	<u>41</u>	<u>17</u>	<u>1,880</u>
<b>ข) ลูกหนี้ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</b>					
- บริษัท ช.การช่าง (ลาว) จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับบริษัทฯ	-	1	-	-
- บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	มีกรรมกร่วมกัน	167	-	-	-
		<u>167</u>	<u>1</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
<b>รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</b>		<u>924,526</u>	<u>382,334</u>	<u>4,060</u>	<u>2,564</u>
<b>เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</b>					
<b>(หมายเหตุ 13)</b>					
<b>เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</b>					
- บริษัท ที.ที. คอนสตรัคชั่น จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทฯ	38,341	33,235	-	-
- บริษัท ราช - ลาว เซอร์วิส จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับบริษัทฯ	30,138	9,583	-	-
- รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	1,726	1,588	-	-
- บริษัท ทิมลาว จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับบริษัทฯ	-	3,835	-	-
- รัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	75,676	67,404	-	-
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทฯ	2,134	-	-	-
		<u>148,015</u>	<u>115,645</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

(หน่วย: พันบาท)

	ลักษณะความสัมพันธ์	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2555	2554	2555	2554
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ก) เจ้าหนี้ค่าโครงการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทฯ	571	332	-	-
		<u>571</u>	<u>332</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
ข) เจ้าหนี้ค้ำหุ้นบริษัทย่อย					
		-	-	12,565	12,565
ค) เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัทย่อย					
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมการร่วมกัน	27	80	27	80
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมการร่วมกัน	678	634	678	634
- บริษัท ราช - ลาว เซอร์วิสเซส จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับบริษัทฯ	457	-	-	-
		<u>1,162</u>	<u>714</u>	<u>7,905</u>	<u>7,914</u>
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
		<u>149,748</u>	<u>116,691</u>	<u>20,470</u>	<u>20,479</u>
เงินประกันผลงาน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทฯ	3,641	17,527	-	-
		<u>3,641</u>	<u>17,527</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทฯ	93,612	74,326	-	-
		<u>93,612</u>	<u>74,326</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยและดอกเบี้ยค้างรับและเงินกู้ยืมระยะยาวจากผู้ถือหุ้นและดอกเบี้ยค้างจ่าย

ยอดคงค้างของเงินให้กู้ยืมและเงินกู้ยืมระหว่างบริษัทฯ และกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 และการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมและเงินกู้ยืมดังกล่าวมีรายละเอียดดังนี้

ก) เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยและดอกเบี้ยค้างรับ

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554		ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	
	เพิ่ม	ลด	เพิ่ม	ลด
เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยและดอกเบี้ยค้างรับ	2554			2555
เงินให้กู้ยืม	250,000	-	-	250,000
ดอกเบี้ยค้างรับ	70,993	20,916	-	91,909
รวม	320,993	20,916	-	341,909

เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2551 บริษัทย่อยได้ลงนามในหนังสือรับสภาพหนี้ เพื่อรับภาระหนี้เงินกู้ยืมจากผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ จำนวน 70 ล้านบาท ตลอดจนรับภาระดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นบนเงินกู้ยืมดังกล่าว และเมื่อวันที่ 10 มีนาคม 2551 บริษัทฯและบริษัทย่อยได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมผู้ถือหุ้น (Shareholders' Loan Agreement) ในวงเงิน 180 ล้านบาท โดยเงินกู้ยืมทั้งหมดดังกล่าว มีวัตถุประสงค์เพื่อทำการศึกษาความเป็นไปได้และพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบาก 1-2 ซึ่งคิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำบวก 1 (MLR + 1) ต่อปี และมีกำหนดการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยครั้งเดียวภายใน 12 เดือน นับจากวันที่ 10 มีนาคม 2551

ต่อมา บริษัทฯและบริษัทย่อยได้ลงนามในสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาเงินกู้ยืมผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1 ลงวันที่ 2 มีนาคม 2552 ครั้งที่ 2 ลงวันที่ 2 มีนาคม 2553 ครั้งที่ 3 ลงวันที่ 15 กันยายน 2554 และครั้งที่ 4 ลงวันที่ 10 กันยายน 2555 ตามลำดับ โดยขยายระยะเวลาเงื่อนไขการชำระคืนหนี้เงินต้นและดอกเบี้ยครั้งเดียวภายในระยะเวลา 66 เดือน นับจากวันที่ 10 มีนาคม 2551 (ครบกำหนดวันที่ 10 กันยายน 2556) หรือวันที่บริษัทฯเรียกให้บริษัทย่อยชำระคืนหนี้เงินต้นและดอกเบี้ย เนื่องจากบริษัทฯ จำเป็นต้องชำระคืนหนี้ดังกล่าวให้กับผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน บริษัทฯจึงจัดประเภทเงินให้กู้ยืมและดอกเบี้ยค้างรับดังกล่าวเป็นสินทรัพย์หมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

ข) เงินกู้ยืมระยะยาวจากผู้ถือหุ้นและดอกเบี้ยค้างจ่าย

(หน่วย: พันบาท)

เงินกู้ยืมจากผู้ถือหุ้น และดอกเบี้ยค้างจ่าย		ลักษณะความสัมพันธ์	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ		
			ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี
<b>เงินกู้ยืม</b>					
บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	156,250	-	-	156,250
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	62,500	-	-	62,500
บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	31,250	-	-	31,250
		<u>250,000</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>250,000</u>
<b>ดอกเบี้ยค้างจ่าย</b>					
บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	44,371	13,072	-	57,443
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	17,748	5,229	-	22,977
บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	8,874	2,615	-	11,489
		<u>70,993</u>	<u>20,916</u>	<u>-</u>	<u>91,909</u>
		<u>320,993</u>	<u>20,916</u>	<u>-</u>	<u>341,909</u>

เมื่อวันที่ 4 กันยายน 2550 บริษัทฯและผู้ถือหุ้นได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมผู้ถือหุ้น (Shareholders' Loan Agreement) ในวงเงิน 250 ล้านบาท เพื่อทำการศึกษาความเป็นไปได้และพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำตก 1-2 โดยเงินกู้ยืมดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตรดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำบวก 1 (MLR + 1) ต่อปี และมีกำหนดการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยครั้งเดียวในวันที่บริษัทย่อยเบิกเงินกู้งวดแรกของโครงการ ดังกล่าวจากสถาบันการเงิน หรือภายใน 18 เดือน นับจากวันที่ 4 กันยายน 2550 แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน

ต่อมา บริษัทฯและผู้ถือหุ้นได้ลงนามในสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาเงินกู้ยืมผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1 ลงวันที่ 2 มีนาคม 2552 ครั้งที่ 2 ลงวันที่ 2 มีนาคม 2553 ครั้งที่ 3 ลงวันที่ 15 กันยายน 2554 และครั้งที่ 4 ลงวันที่ 10 กันยายน 2555 ตามลำดับ โดยขยายระยะเวลาการชำระคืนหนี้เงินต้นและดอกเบี้ยครั้งเดียวในวันที่บริษัทย่อยเบิกเงินกู้งวดแรกของโครงการจากสถาบันการเงิน หรือภายในระยะเวลา 72 เดือน นับจากวันที่ 4 กันยายน 2550 (ครบกำหนดวันที่ 4 กันยายน 2556) แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน บริษัทฯจึงจัดประเภทเงินกู้ยืมจากผู้ถือหุ้นและดอกเบี้ยค้างจ่ายดังกล่าวเป็นหนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554



### ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีผลประโยชน์ระยะสั้นของกรรมการและผู้บริหาร เป็นจำนวนเงิน 46.7 ล้านบาท (งบการเงินเฉพาะกิจการ: 19.9 ล้านบาท) (2554: 57.4 ล้านบาท งบการเงินเฉพาะกิจการ: 25.2 ล้านบาท)

### 7. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เงินสด	626	641	226	240
เงินฝากธนาคาร	758,316	1,589,300	4,140	4,715
รวม	758,942	1,589,941	4,366	4,955

บริษัทย่อยได้จำหน่ายและโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคารซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นจำนวนประมาณ 754 ล้านบาท (2554: 1,585 ล้านบาท) ไว้กับกลุ่มผู้ถือหุ้นเพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทฯและบริษัทย่อย ตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว อย่างไรก็ตาม บริษัทย่อยสามารถถอนเงินฝากในบัญชีธนาคารเพื่อนำไปใช้เป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานตามปกติได้ตามวัตถุประสงค์ของแต่ละบัญชี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เงินฝากออมทรัพย์มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.10 ถึง 0.75 ต่อปี (2554: ร้อยละ 0.25 ถึง 0.75 ต่อปี)

### 8. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	923,612	382,292	4,043	684
เงินทศรอง - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	746	41	17	1,880
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	167	1	-	-
ดอกเบี้ยค้างรับ	19	-	-	-
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	924,544	382,334	4,060	2,564

9. เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน

บริษัทย่อยได้จำหน่ายและโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคารซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นจำนวน 1,246 ล้านบาท ไว้กับกลุ่มผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทฯและบริษัทย่อยตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว โดยเงินฝากธนาคารดังกล่าวมีข้อจำกัดในการเบิกใช้ เพื่อกันไว้เป็นเงินสำรองสำหรับการจ่ายเงินต้น ดอกเบี้ยเงินกู้ยืม และสำรองไว้ในกรณีมีการเรียกร้องตามหนังสือค้ำประกันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยตามที่แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท	ทุนเรียกชำระแล้ว		สัดส่วนเงินลงทุน		ราคาทุน		(หน่วย: พันบาท)	
							เงินปันผลที่บริษัทฯ	
	2555	2554	2555	2554	2555	2554	รับระหว่างปี	
							2555	2554
			(ร้อยละ)	(ร้อยละ)				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	8,809,000	8,809,000	75	75	6,606,750	6,606,750	-	-
รวม					6,606,750	6,606,750	-	-

ในระหว่างปี 2554 บริษัทฯได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯจำนวนรวม 182.4 ล้านบาท จากการเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมของบริษัทย่อยในอัตราร้อยละ 2.9 ของมูลค่าที่ตราไว้แต่ละหุ้นรวมจำนวน 842.5 ล้านบาท

บริษัทฯได้นำใบหุ้นของเงินลงทุนในบริษัทย่อย ไปจำหน่ายไว้กับกลุ่มธนาคารผู้ให้กู้เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวกับกลุ่มผู้ให้กู้

11. ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ยอดคงเหลือของต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเป็นของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบัก 1-2

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทย่อยได้รวมต้นทุนการกู้ยืมเข้าเป็นราคาทุนของโครงการระหว่างก่อสร้างจำนวนประมาณ 21 ล้านบาท (2554: 325 ล้านบาท) โดยคำนวณจากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำบวก 1 (MLR + 1) ต่อปี (2554: MLR + 1 และ LIBOR + 3 ต่อปี)

## 12. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม				
	โครงการไฟฟ้า พลังน้ำ น้ำจืด 2	ส่วนปรับปรุง สินทรัพย์เช่า	เครื่องตกแต่ง และอุปกรณ์ สำนักงาน	ยานพาหนะ	รวม
<b>ราคาทุน</b>					
31 ธันวาคม 2553	-	23,740	29,489	45,517	98,746
ซื้อเพิ่ม	352,349	-	7,800	22,584	382,733
โอนเข้า (ออก)	29,051,614	-	(1,924)	4,887	29,054,577
31 ธันวาคม 2554	29,403,963	23,740	35,365	72,988	29,536,056
ซื้อเพิ่ม	18,922	-	7,237	10,207	36,366
โอนเข้า (ออก)	80	-	518	1,712	2,310
จำหน่าย	-	-	(2,232)	(2,900)	(5,132)
31 ธันวาคม 2555	29,422,965	23,740	40,888	82,007	29,569,600
<b>ค่าเสื่อมราคาสะสม</b>					
31 ธันวาคม 2553	-	2,826	6,788	11,385	20,999
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	822,286	1,364	6,029	10,205	839,884
31 ธันวาคม 2554	822,286	4,190	12,817	21,590	860,883
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	1,074,828	1,367	7,147	12,746	1,096,088
ค่าเสื่อมราคาสำหรับส่วนที่จำหน่าย	-	-	(2,225)	(2,056)	(4,281)
31 ธันวาคม 2555	1,897,114	5,557	17,739	32,280	1,952,690
<b>มูลค่าสุทธิตามบัญชี</b>					
31 ธันวาคม 2554	28,581,677	19,550	22,548	51,398	28,675,173
31 ธันวาคม 2555	27,525,851	18,183	23,149	49,727	27,616,910
<b>ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี</b>					
2554 (823 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนขายไฟฟ้า ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)					839,884
2555 (1,076 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนขายไฟฟ้า ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)					1,096,088

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ส่วนปรับปรุง สินทรัพย์เข้า	เครื่องตกแต่ง และอุปกรณ์		รวม
		สำนักงาน	ยานพาหนะ	
ราคาทุน				
31 ธันวาคม 2553	6,289	7,203	17,316	30,808
ซื้อเพิ่ม	-	421	14,928	15,349
31 ธันวาคม 2554	6,289	7,624	32,244	46,157
ซื้อเพิ่ม	-	1,162	7,668	8,830
จำหน่าย	-	(2,232)	(2,900)	(5,132)
31 ธันวาคม 2555	6,289	6,554	37,012	49,855
ค่าเสื่อมราคาสะสม				
31 ธันวาคม 2553	2,288	4,915	8,127	15,330
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	629	1,072	4,869	6,570
31 ธันวาคม 2554	2,917	5,987	12,996	21,900
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	630	834	6,021	7,485
ค่าเสื่อมราคาสำหรับส่วนที่จำหน่าย	-	(2,225)	(2,056)	(4,281)
31 ธันวาคม 2555	3,547	4,596	16,961	25,104
มูลค่าสุทธิตามบัญชี				
31 ธันวาคม 2554	3,372	1,637	19,248	24,257
31 ธันวาคม 2555	2,742	1,958	20,051	24,751
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร				
2554				6,570
2555				7,485

เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2554 โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้นตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. บริษัทย่อยจึงบันทึกการรับโอนต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ที่แล้วเสร็จทั้งหมดเป็นโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ในหัวข้อ “ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์” ในงบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มียอดคงเหลือของยานพาหนะซึ่งได้มาภายใต้สัญญาเช่าการเงิน โดยมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีเป็นจำนวนเงิน 20.1 ล้านบาท (2554: 19.1 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีเครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงานจำนวนหนึ่งซึ่งตัดค่าเสื่อมราคาหมดแล้วแต่ยังใช้งานอยู่ มูลค่าตามบัญชีก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์ดังกล่าวมีจำนวนเงินประมาณ 3.0 ล้านบาท (2554: 2.4 ล้านบาท)

บริษัทย่อยได้จ้างองอสังหาริมทรัพย์และจำนำสังหาริมทรัพย์ทั้งหมดของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับกลุ่มธนาคารผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาว

13. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

	(หน่วย: พันบาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	148,015	115,645	-	-
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	21,912	4,642	-	-
เจ้าหนี้ค่าโครงการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	571	332	-	-
เจ้าหนี้ค่าโครงการ - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	163	3,809	-	-
เจ้าหนี้ค่าหุ้นบริษัทย่อย	-	-	12,565	12,565
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,162	714	7,905	7,914
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	3,709	4,006	743	1,836
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	9,887	9,694	563	186
ค่าใช้จ่ายทางการเงินค้างจ่าย	12,711	7,551	-	-
<b>รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น</b>	<b>198,130</b>	<b>146,393</b>	<b>21,776</b>	<b>22,501</b>

14. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

	(หน่วย: พันบาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เงินกู้ยืมระยะยาว	19,700,760	20,732,742	-	-
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(1,027,148)	(829,310)	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	18,673,612	19,903,432	-	-

การเปลี่ยนแปลงของบัญชีเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้

	(หน่วย: พันบาท)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	20,732,742
หัก: จ่ายคืนเงินกู้	(818,887)
หัก: กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(192,623)
	<u>19,721,232</u>
หัก: ค่าธรรมเนียมจากการปรับลดอัตราดอกเบี้ยรอดตัดบัญชี	(20,472)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	<u>19,700,760</u>

เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 สาขาของบริษัทฯและบริษัทย่อยได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับกลุ่มผู้ให้กู้ซึ่งเป็นธนาคารพาณิชย์ในประเทศไทย ประกอบด้วยวงเงินสินเชื่อ 3 ส่วนดังนี้

- 1) วงเงินสินเชื่อส่วน A (Tranche A Facility) เป็นวงเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินบาท จำนวน 15,003 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการจ่ายชำระต้นทุนโครงการ
- 2) วงเงินสินเชื่อส่วน B (Tranche B Facility) เป็นวงเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา จำนวน 180 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการจ่ายชำระต้นทุนโครงการ
- 3) วงเงินค้ำประกันส่วน C (Tranche C Facility) เป็นวงเงินการออกหนังสือค้ำประกันจำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ค้ำประกันตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินบาท คิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำบวก 1 (MLR + 1) ต่อปี สำหรับช่วงระยะเวลาก่อนวันที่เริ่มขายไฟฟ้าช่วงต้น หลังจากนั้นคิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำบวก 0.5 (MLR + 0.5) ต่อปี ต่อมากลุ่มผู้ให้กู้ได้อนุมัติปรับลดอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินบาท เป็นอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำ (MLR) ต่อปี โดยมีผลตั้งแต่วันที่เดือนเมษายน 2555 เป็นต้นไป สำหรับอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมระยะยาวในสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา คิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ย LIBOR บวก 3 (LIBOR + 3) ต่อปี สำหรับช่วงระยะเวลาก่อนวันที่เริ่มขายไฟฟ้าช่วงต้น หลังจากนั้นคิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ย LIBOR บวก 2.5 (LIBOR + 2.5) ต่อปี ทั้งนี้ เงินกู้ยืมระยะยาวดังกล่าวมีกำหนดชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน รวม 22 งวด ตามอัตราส่วนที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว โดยจะเริ่มชำระคืนเงินต้นงวดแรกในวันทำการสุดท้ายของเดือนที่ 12 นับจากเดือนที่เปิดดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้นหรือ 72 เดือนหลังจากวันที่ในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน

นอกจากนี้ ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมดังกล่าว บริษัทฯและบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงิน บางประการ เช่น การเพิ่มทุนจดทะเบียน การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ตลอดจนการจัดการหลักทรัพย์ค้ำประกันโดยการจำนองอสังหาริมทรัพย์และการจำนำสังหาริมทรัพย์ที่อยู่ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว การจำนำใบหุ้นของบริษัทฯและใบหุ้นของบริษัทย่อยบางส่วน การจำนำและการโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคาร การโอนสิทธิการรับผลประโยชน์ตามกรมธรรม์ประกันภัยของโครงการ และการโอนสิทธิและภาระผูกพันภายใต้สัญญาที่เกี่ยวข้องกับโครงการ ไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2

15. หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	19,867	22,397
หัก: ดอกเบี้ยรอการตัดจำหน่าย	(2,377)	(2,535)
รวม	17,490	19,862
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(4,289)	(9,256)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	13,201	10,606

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาเช่าการเงินกับบริษัทลีสซิ่งแห่งหนึ่งเพื่อเช่ายานพาหนะใช้ในการดำเนินงานของกิจการ เป็นระยะเวลา 4 ถึง 5 ปี โดยชำระค่าเช่าเป็นรายเดือน

16. สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน

จำนวนเงินสำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานซึ่งเป็นเงินขาดเซยพนักงานเมื่อออกจากงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ต้นปี	3,227	2,323	2,320	1,700
ต้นทุนบริการในปัจจุบันและต้นทุนดอกเบี้ย	787	904	651	620
การลดขนาดโครงการระหว่างปี	(1,852)	-	(1,214)	-
ภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ปลายปี	2,162	3,227	1,757	2,320
หนี้สินในช่วงที่เปลี่ยนแปลงที่ยังไม่รับรู้ต้นปี	(1,858)	(2,322)	(1,360)	(1,700)
ส่วนที่รับรู้ระหว่างปี	1,325	464	924	340
หนี้สินในช่วงที่เปลี่ยนแปลงที่ยังไม่รับรู้ปลายปี	(533)	(1,858)	(436)	(1,360)
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานปลายปี	1,629	1,369	1,321	960

ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานรวมอยู่ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 จำนวน 0.3 ล้านบาท (งบการเงินเฉพาะกิจการ: 0.4 ล้านบาท) (2554: 1.4 ล้านบาท งบการเงินเฉพาะกิจการ 1.0 ล้านบาท)

สมมติฐานที่สำคัญในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันประเมินสรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555 (ร้อยละต่อปี)	2554 (ร้อยละต่อปี)	2555 (ร้อยละต่อปี)	2554 (ร้อยละต่อปี)
อัตราคิดลด	4.17%	4.17%	4.17%	4.17%
อัตราการขึ้นเงินเดือนในอนาคต	7.0 %	7.0 %	7.0 %	7.0 %

17. **หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน/กำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาว**

ยอดหนี้สินระยะยาวอื่นเป็นเงินส่วนเกินที่บริษัทย่อยได้รับจากการขายไฟฟ้าพลังงานส่วนเกินของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 ให้แก่ กฟผ. ซึ่งบริษัทย่อยมีภาระผูกพันที่จะต้องชำระคืนในปี 2565 ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัทย่อยได้บันทึกหนี้สินระยะยาวตามมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่จะต้องจ่ายคืน โดยใช้อัตราคิดลดอ้างอิงกับอัตราต้นทุนทางการเงินของบริษัทย่อย และบันทึกกำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาวดังกล่าวในกำไรหรือขาดทุน ทั้งนี้ มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินดังกล่าวจะเพิ่มขึ้นในแต่ละงวดตามเวลาที่ผ่านไป ซึ่งบริษัทย่อยจะรับรู้การเพิ่มขึ้นดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายทางการเงิน

18. **ทุนเรือนหุ้น**

ในระหว่างปี 2554 บริษัทฯ ได้รับชำระค่าหุ้นจากผู้ถือหุ้นจำนวน 176.7 ล้านบาท จากการเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมอีกรวมร้อยละ 4.9 ของมูลค่าที่ตราไว้แต่ละหุ้นรวมจำนวน 360.7 ล้านบาท

19. **สำรองตามกฎหมาย**

ภายใต้บทบัญญัติของมาตรา 151 เรื่องทุนสำรอง ตามกฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว บริษัทย่อยต้องจัดสรรเงินทุนสำรองตามกฎหมาย เป็นประจำทุกปีในอัตราร้อยละ 10 ของกำไรสุทธิหักด้วยยอดขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองตามกฎหมายถึงกึ่งหนึ่งของทุนจดทะเบียน เว้นแต่ข้อบังคับของบริษัทย่อยจะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น โดยสำรองตามกฎหมายดังกล่าวไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้

เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2555 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2555 ของบริษัทย่อย มีมติอนุมัติให้แก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย หมวดเงินปันผลและทุนสำรอง โดยอนุมัติให้บริษัทย่อยจัดสรรเงินทุนสำรองตามกฎหมายเป็นประจำทุกปีในอัตราร้อยละ 10 ของกำไรสุทธิหักด้วยยอดขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองตามกฎหมายถึงอัตราร้อยละ 1 ของทุนจดทะเบียน ปัจจุบันบริษัทย่อยได้ดำเนินการแก้ไขข้อบังคับดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว



## 20. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

รายการค่าใช้จ่ายแบ่งตามลักษณะประกอบด้วยรายการค่าใช้จ่ายที่สำคัญดังต่อไปนี้

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ค่าเสื่อมราคา	1,096,088	839,884	7,485	6,570
ค่าบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าและระบบส่งไฟฟ้า	312,141	147,647	-	-
เงินเดือนและผลประโยชน์อื่นของพนักงาน	83,779	88,665	42,849	51,222
ค่าใช้จ่ายในการเดินทาง	13,861	12,185	7,026	7,868
ค่าเช่าจ่ายตามสัญญาเช่าดำเนินงาน	5,705	5,314	2,564	2,573
ค่าที่ปรึกษา	16,969	9,886	8,419	4,535

## 21. ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลของบริษัทฯคำนวณจากกำไร (ขาดทุน) สุทธิก่อนภาษีเงินได้หลังจากบวกกลับและหักออกด้วยค่าใช้จ่ายที่ไม่อนุญาติให้ถือเป็นรายจ่ายในการคำนวณภาษี

ภาษีเงินได้นิติบุคคลของบริษัทฯคำนวณจากกำไรสุทธิก่อนภาษีเงินได้คูณด้วยอัตราภาษีที่กำหนดไว้ในสัญญาสัมปทานในแต่ละช่วงระยะเวลานับตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้นจนถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ทั้งนี้ ในปีปัจจุบันบริษัทฯไม่มีภาระภาษีเงินได้นิติบุคคล เนื่องจากได้รับยกเว้นภาษีเงินได้เป็นระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้น

## 22. กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้น

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยหารกำไร (ขาดทุน) สำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยจำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ออกอยู่ในระหว่างปี

## 23. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทฯและพนักงานบริษัทฯได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพขึ้นตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยบริษัทฯและพนักงานจะจ่ายสมทบเข้ากองทุนเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 5 ของเงินเดือน กองทุนสำรองเลี้ยงชีพนี้บริหาร โดยบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนทหารไทย จำกัด และจะจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อพนักงานนั้นออกจากงานตามระเบียบว่าด้วยกองทุนของบริษัทฯ ในระหว่างปี 2555 บริษัทฯได้จ่ายเงินสมทบกองทุนเป็นจำนวนเงิน 529,130 บาท (2554: 490,388 บาท)

## 24. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

### 24.1 ภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทย่อยมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุนตามสัญญาต่างๆดังต่อไปนี้

- ก) สัญญาที่ปรึกษาและบริการอื่น ๆ สำหรับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำตก 1-2 เป็นจำนวนเงินรวม 8.2 ล้านบาท (2554: 8.2 ล้านบาท)
- ข) สัญญาจ้างบริการและประสานงานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำตก 1-2 กับผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ เป็นจำนวนเงิน 0.25 ล้านบาทต่อเดือน (2554: 0.25 ล้านบาทต่อเดือน)

### 24.2 ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่าดำเนินงานและภาระผูกพันอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่าดำเนินงาน สัญญาอื่นๆ และภาระผูกพันอื่นดังต่อไปนี้

- ก) บริษัทย่อยได้เช่าทำสัญญาเช่าสถานที่ทำการสำนักงานที่สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ซึ่งอายุของสัญญามีระยะเวลา 25 ปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทย่อยมีจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานดังกล่าว ดังนี้

จ่ายชำระ	พันธียุทธสหรัฐอเมริกา	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม	
	2555	2554
ภายใน 1 ปี	51	48
มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	209	202
มากกว่า 5 ปี	987	1,046

- ข) บริษัทฯได้เช่าทำสัญญาเช่าพื้นที่ในอาคารและสัญญาบริการสำนักงานกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง ซึ่งอายุของสัญญามีระยะเวลา 3 ปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯมีจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานดังกล่าว ดังนี้

จ่ายชำระ	ล้านบาท	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม	
	2555	2554
ภายใน 1 ปี	1.7	2.2
มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	-	1.7

- ค) บริษัทฯมีภาระผูกพันจากสัญญาจ้างบริการอื่นๆ กับผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และที่ปรึกษาของบริษัทฯ เป็นจำนวนเงิน 0.7 ล้านบาทต่อเดือน และ 0.4 ล้านบาทต่อเดือน ตามลำดับ (2554: 0.7 ล้านบาทต่อเดือน และ 0.3 ล้านบาทต่อเดือน ตามลำดับ)
- ง) บริษัทฯย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาจ้างและควบคุมงานผลิตสื่อวีดิทัศน์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม เป็นจำนวนเงินรวม 0.6 ล้านบาท (2554: 0.7 ล้านบาท)
- จ) บริษัทฯย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาที่ปรึกษาและบริการอื่นๆ สำหรับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 เป็นจำนวนเงินรวม 0.1 ล้านฟรังก์สวิสเซอร์แลนด์ 267.4 ล้านบาท และ 0.2 ล้านบาทต่อเดือน (2554: 0.4 ล้านฟรังก์สวิสเซอร์แลนด์ 267.9 ล้านบาท และ 0.2 ล้านบาทต่อเดือน)
- ฉ) บริษัทฯย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาบริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงินประมาณ 10.17 ล้านบาทต่อเดือน ตั้งแต่เดือน ตั้งแต่เดือนมกราคม 2556 ถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทาน โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 โดยค่าบริการดังกล่าวจะปรับเพิ่มขึ้นปีละครั้ง ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา
- ช) บริษัทฯย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาจ้างบำรุงรักษาระบบส่งไฟฟ้า โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 กับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว เป็นจำนวนเงินรวมประมาณ 0.05 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา ต่อเดือน ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2555 ถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทาน โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 โดยค่าบริการดังกล่าวจะปรับเพิ่มขึ้นปีละครั้ง ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา
- ซ) บริษัทฯย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาให้บริการปรึกษางานปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษา โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 กับผู้ถือหุ้นของบริษัทฯรายหนึ่ง เป็นจำนวนเงิน 25 ล้านบาทต่อปี
- ฌ) บริษัทฯย่อยมีภาระผูกพันในการจ่ายค่าตอบแทนสัมปทาน โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ให้แก่รัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้น จนถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทาน โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 โดยคำนวณจากรายได้จากการขายไฟฟ้าคูณด้วยอัตราค่าตอบแทนสัมปทานในแต่ละช่วงระยะเวลาตามที่กำหนดไว้ในสัญญา สัมปทาน
- ฎ) บริษัทฯย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาซ่อมบำรุง โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงินรวมประมาณ 399.7 ล้านบาท
- ฏ) บริษัทฯย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาซ่อมบำรุงระบบสายส่งไฟฟ้าโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงินรวมประมาณ 14.1 ล้านบาท

### 24.3 หนังสือกำกับธนาคาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีหนังสือกำกับซึ่งออกโดยธนาคาร ในนามบริษัทย่อยจำนวน 22.5 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา เพื่อเป็นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (2554: 22.5 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา)

## 25. เครื่องมือทางการเงิน

### 25.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยง

เครื่องมือทางการเงินที่สำคัญของบริษัทฯและบริษัทย่อยตามที่นิยามอยู่ในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 107 “การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน” ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น เงินให้กู้ยืม เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะยาว และหนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน บริษัทฯและบริษัทย่อยมีความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว และมีนโยบายการบริหารความเสี่ยงดังนี้

#### **ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ**

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ คือ ความเสี่ยงที่ลูกค้าหรือคู่สัญญาไม่สามารถชำระหนี้ให้แก่บริษัทฯและบริษัทย่อยตามเงื่อนไขที่ตกลงไว้เมื่อครบกำหนด ซึ่งก่อให้เกิดความเสียหายทางการเงินแก่ธุรกิจของบริษัทฯและบริษัทย่อย

บริษัทฯและบริษัทย่อยไม่มีความเสี่ยงที่เป็นสาระสำคัญด้านการให้สินเชื่อกับบริษัทใดบริษัทหนึ่ง เนื่องจากมีลูกหนี้การค้ารายหลักเพียงรายเดียว คือ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวระหว่าง กฟผ. และบริษัทย่อย จำนวนเงินสูงสุดที่บริษัทย่อยอาจต้องสูญเสียจากการให้สินเชื่อคือมูลค่าตามบัญชีของลูกหนี้ที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงิน

#### **ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย**

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย คือ ความเสี่ยงที่การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาดในอนาคตจะส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานและกระแสเงินสดของบริษัทฯและบริษัทย่อย

บริษัทฯและบริษัทย่อยมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่สำคัญอันเกี่ยวข้องกับเงินฝากสถาบันการเงิน เงินให้กู้ยืม และเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีดอกเบี้ย อย่างไรก็ตาม เนื่องจากสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยของบริษัทฯจึงอยู่ในระดับต่ำ ส่วนลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น และเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเป็นสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่ไม่มีอัตราดอกเบี้ยเนื่องจากเป็นรายการที่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น และเป็นรายการตามปกติของธุรกิจ

สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีดอกเบี้ยที่สำคัญ สามารถติดตามประเภทอัตราดอกเบี้ย และสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่สามารถแยกตามวันที่ครบกำหนดจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงินถึงวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่หรือวันที่ครบกำหนด (แล้วแต่วันใดจะถึงก่อน) ได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

งบการเงินรวม							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555							
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลง ตามราคาตลาด	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตรา ดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี				
<b>สินทรัพย์ทางการเงิน</b>							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	753	6	759	0.1 ถึง 0.75
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	925	925	
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน	-	-	-	1,246	-	1,246	0.1 ถึง 0.75
	-	-	-	1,999	931	2,930	
<b>หนี้สินทางการเงิน</b>							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	198	198	
เงินกู้ยืมระยะยาวจากผู้ถือหุ้นและ ดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	-	342	-	342	MLR+1
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	-	19,701	-	19,701	MLR, MLR+0.5 และ LIBOR+2.5
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่ เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 17)	-	-	-	-	94	94	
	-	-	-	20,043	292	20,335	

(หน่วย: ล้านบาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555							
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลง ตามราคาตลาด	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตรา ดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี				
<b>สินทรัพย์ทางการเงิน</b>							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	4	-	4	0.63
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	4	4	
เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยและ ดอกเบี้ยค้างรับ	-	-	-	342	-	342	MLR+1
	-	-	-	346	4	350	
<b>หนี้สินทางการเงิน</b>							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	22	22	
เงินกู้ยืมระยะยาวจากผู้ถือหุ้นและ ดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	-	342	-	342	MLR+1
	-	-	-	342	22	364	

(หน่วย: ล้านบาท)

งบการเงินรวม							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554							
อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย		รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย			
<b>สินทรัพย์ทางการเงิน</b>							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	1,159	431	1,590	0.25 ถึง 0.75
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	382	382	
	-	-	-	1,159	813	1,972	
<b>หนี้สินทางการเงิน</b>							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	146	146	
เงินกู้ยืมระยะยาวจากผู้ถือหุ้นและดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	-	321	-	321	MLR+ 1
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	-	20,733	-	20,733	MLR + 0.5, MLR + 1, LIBOR + 2.5 และ LIBOR + 3
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 17)	-	-	-	-	74	74	
	-	-	-	21,054	220	21,274	

(หน่วย: ล้านบาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554							
อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย		รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย			
<b>สินทรัพย์ทางการเงิน</b>							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	5	-	5	0.25 ถึง 0.75
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	3	3	
เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยและดอกเบี้ยค้างรับ	-	-	-	321	-	321	MLR+1
	-	-	-	326	3	329	
<b>หนี้สินทางการเงิน</b>							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	23	23	
เงินกู้ยืมระยะยาวจากผู้ถือหุ้นและดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	-	321	-	321	MLR+1
	-	-	-	321	23	344	

## ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน คือ ความเสี่ยงที่มูลค่าของเครื่องมือทางการเงินจะเปลี่ยนแปลงไป เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

บริษัทย่อยมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่สำคัญอันเกี่ยวเนื่องจากบริษัทย่อยมีรายได้จากการขาย ไฟฟ้า ต้นทุนขายไฟฟ้า และการกู้ยืมบางส่วนเป็นเงินตราต่างประเทศ

บริษัทย่อยมียอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ ดังนี้

สกุลเงิน	สินทรัพย์ทางการเงิน		หนี้สินทางการเงิน		อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม		ณ วันที่ 31 ธันวาคม		ณ วันที่ 31 ธันวาคม	
	2555	2554	2555	2554	2555	2554
	(ล้าน)	(ล้าน)	(ล้าน)	(ล้าน)	(บาทต่อหน่วยเงินตราต่างประเทศ)	
เหรียญสหรัฐอเมริกา	34.4	36.6	173.9	180.7	30.7775	31.8319
ฟรังก์สวิสเซอร์แลนด์	-	-	0.1	0.1	33.8519	33.9806

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 บริษัทย่อยมิได้เข้าทำสัญญาเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินตราต่างประเทศดังกล่าว

## 25.2 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เนื่องจากสินทรัพย์ทางการเงินส่วนใหญ่และหนี้สินทางการเงินของบริษัทฯและบริษัทย่อย ได้แก่ เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น และเงินกู้ยืมจากผู้ถือหุ้น จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น ส่วนเงินฝากธนาคาร ที่มีภาระผูกพันและเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด บริษัทฯและบริษัทย่อยจึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน ใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน นอกจากนี้ บริษัทย่อยได้บันทึกหนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ตามมูลค่ายุติธรรมแล้ว (ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ 17)

มูลค่ายุติธรรม หมายถึง จำนวนเงินที่ผู้ซื้อและผู้ขายตกลงแลกเปลี่ยนสินทรัพย์กันหรือจ่ายชำระหนี้สิน ในขณะที่ทั้งสองฝ่ายมีความรอบรู้ และเต็มใจในการแลกเปลี่ยนและสามารถต่อรองราคากันได้อย่างเป็นอิสระในลักษณะที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกัน วิธีการกำหนดมูลค่ายุติธรรมขึ้นอยู่กับลักษณะของเครื่องมือทางการเงิน มูลค่ายุติธรรมจะกำหนดจากราคาตลาดล่าสุด หรือกำหนดขึ้น โดยใช้เกณฑ์การวัดมูลค่าที่เหมาะสม

**26. การบริหารจัดการทุน**

วัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการทุนที่สำคัญของบริษัทฯและบริษัทย่อย คือ การจัดให้มีซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงินของบริษัทย่อย และการดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 อัตราส่วนหนี้เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินต่อทุนชำระแล้วตามงบการเงินของบริษัทย่อยเป็น 2.24:1 (2554: 2.35:1)

**27. การอนุมัติงบการเงิน**

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยคณะกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2556