

**รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน**

**การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย**

**สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550**



## รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ คณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบดุลรวมและงบดุลเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ และบริษัทย่อย ซึ่งผู้บริหารของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ เป็นผู้รับผิดชอบต่อความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลในงบการเงินเหล่านี้ ส่วนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน และรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น โดยผู้สอบบัญชีอื่นเป็นผู้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ได้แสดงรวมอยู่ในงบการเงินรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับและใช้รายงานของผู้สอบบัญชีอื่นดังกล่าวเป็นพื้นฐานในการตรวจสอบและแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 สิทธิประโยชน์และหนี้สินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวม คิดเป็นร้อยละ 15.86 และ 15.62 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 คิดเป็นร้อยละ 16.31 และ 16.94 ตามลำดับ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องวางแผนและปฏิบัติงานเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลว่า งบการเงินแสดงข้อมูลที่ซัดค่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการทดสอบหลักฐานประกอบรายการทั้งที่เป็นจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน การประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่กิจการใช้และประมาณการเกี่ยวกับรายการทางการเงินที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้จัดทำขึ้น ตลอดจนการประเมินถึงความเหมาะสมของการแสดงรายการที่นำเสนอในงบการเงินโดยรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าการตรวจสอบดังกล่าวประกอบกับรายงานของผู้สอบบัญชีอื่นที่กล่าวไว้ในวรรคแรกให้ข้อสรุปที่เป็นเกณฑ์อย่างเหมาะสมในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

จากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินและรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ ข้างต้นนี้ แสดงฐานะการเงินรวมและแสดงฐานะการเงินเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป



โดยมิได้เป็นเงื่อนไขในการแสดงความเห็นต่องบการเงิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.1.1 เรื่อง การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี การบันทึกบัญชีรายได้จากการขายไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fi) จากเดิมรับรู้รายได้ค่า Fi ตามการแจ้งหนี้เรียกเก็บเงินในเดือนนั้นๆ เป็นรับรู้ตามเกณฑ์การรับรู้รายได้ที่เกิดขึ้นในงวดโดยใช้วิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป ผลจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีดังกล่าว ทำให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fi) ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 เพิ่มขึ้นจำนวน 19,565.61 ล้านบาท และรายได้ค่า Fi ค้างรับในงบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 เพิ่มขึ้นด้วยจำนวนเดียวกัน

(นางดวงตา จันทอง)

รองผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน ปฏิบัติราชการแทน

ผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

(นางสาวพวงขมมาถ จริยะจินดา)

ผู้อำนวยการสำนักงาน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		
	2551	2550	2551	2550	
<b>สินทรัพย์</b>					
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3.3, 5.1	28,381,723,614	32,573,737,447	23,563,406,539	30,653,716,334
เงินลงทุนระยะสั้น	5.2	6,013,897,849	19,426,371,588	57,286,140	10,131,613,809
เงินลงทุนในตั๋วแลกเงินที่ใช้เป็นหลักทรัพย์ประกัน		1,100,000	1,000,000	-	-
เงินลงทุนระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		12,554,796	545,701,523	-	-
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่นสุทธิ	3.4, 5.3	33,289,966,902	39,440,417,847	33,237,554,418	39,382,692,924
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3.4, 3.17, 5.4.1	1,622,793,476	1,619,737,822	1,674,486,228	2,075,019,426
วัสดุสำรองคลัง - สุทธิ	3.5, 5.5	9,608,242,026	7,848,008,316	7,655,175,452	5,916,240,370
<b>สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น</b>					
ลูกหนี้อื่น - สุทธิ	3.4, 5.6	367,820,963	462,298,454	367,848,758	462,576,757
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์	3.6, 5.7.1	580,840,976	177,437,293	580,840,976	177,437,293
อื่น ๆ		23,632,485,663	5,553,185,623	23,337,299,833	5,565,153,309
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>		<b>103,511,426,265</b>	<b>107,647,895,913</b>	<b>90,473,898,344</b>	<b>94,364,450,222</b>
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>					
เงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าซึ่ง					
บันทึกโดยวิธีราคาทุน	3.7, 5.8	-	-	6,925,000,000	6,925,000,000
เงินลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน	3.7, 5.8	-	-	1,587,550,233	1,587,550,233
เงินลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย	3.7, 5.8	9,587,985,457	8,999,575,061	-	-
ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าของบริษัทย่อย		7,362,008,244	5,676,028,712	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		62,500,000	17,500,000	-	-
เงินลงทุนระยะยาว - สุทธิ		314,052,208	116,621,510	-	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ	3.8, 5.9	256,271,104,580	244,303,970,607	219,028,686,575	204,500,666,471
ที่ดินที่รอการพัฒนา	5.10	2,444,224,235	2,112,795,512	2,139,709,835	1,812,795,512
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	3.10, 4.2, 5.11	17,644,049,917	16,682,542,636	17,638,582,057	16,676,762,327
งานระหว่างก่อสร้าง	5.12	36,636,813,242	43,096,269,791	36,417,889,787	43,077,206,875
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	3.11, 5.13	5,324,534,389	2,393,721,108	3,309,027,254	1,869,194,405
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>		<b>335,647,272,272</b>	<b>323,399,024,937</b>	<b>287,046,445,741</b>	<b>276,449,175,823</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>		<b>439,158,698,537</b>	<b>431,046,920,850</b>	<b>377,520,344,085</b>	<b>370,813,626,045</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		
	2551	2550	2551	2550	
<b>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>					
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>					
เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น	5.14	29,876,796,409	37,620,991,352	25,371,678,142	32,245,914,475
เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3.17, 5.4.2	9,301,260,016	6,448,978,309	15,954,346,142	13,824,061,320
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	3.12, 5.16	16,772,803,043	23,177,937,534	13,507,964,606	19,532,819,831
<b>หนี้สินหมุนเวียนอื่น</b>					
เจ้าหนี้อื่น		13,960,349,217	12,185,133,131	13,926,143,145	12,174,071,641
เงินรายได้แผ่นดินคืนค้ำประกัน	5.15	11,463,042,049	4,393,706,000	11,463,042,049	4,393,706,000
คอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย		999,348,900	1,108,559,385	988,468,047	1,096,615,206
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	3.6, 5.7.2	893,991,672	2,746,996,105	893,991,672	2,746,996,105
อื่น ๆ		7,943,040,127	7,383,332,119	6,649,262,429	6,975,872,360
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>		<b>91,210,631,433</b>	<b>95,065,633,935</b>	<b>88,754,896,232</b>	<b>92,990,056,938</b>
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>					
เงินกู้ยืมระยะยาว	3.12, 5.16	76,139,628,659	80,085,802,681	55,862,846,089	56,560,886,129
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	3.13, 5.17	1,785,624,194	1,717,922,912	1,785,624,194	1,717,922,912
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	3.15, 5.18	14,553,435,183	16,906,899,304	14,553,435,183	16,906,899,304
<b>รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>		<b>92,478,688,036</b>	<b>98,710,624,897</b>	<b>72,201,905,466</b>	<b>75,185,708,345</b>
<b>รวมหนี้สิน</b>		<b>183,689,319,469</b>	<b>193,776,258,832</b>	<b>160,956,801,698</b>	<b>168,175,765,283</b>
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้น</b>					
เงินงบประมาณ	5.19	9,313,641,632	9,375,974,395	9,313,641,632	9,375,974,395
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมซึ่ง</b>					
บันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย	3.7, 5.20	2,893,267,842	3,079,319,126	-	-
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน	3.10.2	474,767,280	474,767,280	474,767,280	474,767,280
<b>กำไรสะสม</b>					
<b>จัดสรรแล้ว</b>					
เงินจัดสรรในการขายกิจการ		80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913
ยังไม่ได้จัดสรร		140,065,339,056	123,540,342,980	126,588,766,562	112,600,752,174
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น กฟผ.</b>		<b>232,933,382,723</b>	<b>216,656,770,694</b>	<b>216,563,542,387</b>	<b>202,637,860,762</b>
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย</b>		<b>22,535,996,345</b>	<b>20,613,891,324</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น</b>		<b>255,469,379,068</b>	<b>237,270,662,018</b>	<b>216,563,542,387</b>	<b>202,637,860,762</b>
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>		<b>439,158,698,537</b>	<b>431,046,920,850</b>	<b>377,520,344,085</b>	<b>370,813,626,045</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายพรชัย รุจิประภา)  
ประธานกรรมการ

(นายสมบัติ ศานติจารี)  
ผู้จัดการ

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย  
งบกำไรขาดทุน  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		
	2551	2550	2551	2550	
<b>รายได้</b>					
รายได้จากการขายไฟฟ้า	3.1, 4.1.1	355,352,491,048	332,299,858,327	354,977,882,641	331,914,098,364
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	5.21	16,922,228,046	20,049,900,179	19,410,039,036	23,630,031,248
<b>รวมรายได้จากการขายสินค้าและบริการ</b>		<b>372,274,719,094</b>	<b>352,349,758,506</b>	<b>374,387,921,677</b>	<b>355,544,129,612</b>
<b>ต้นทุนขาย</b>					
ต้นทุนขายไฟฟ้า	5.22	309,237,906,345	287,389,628,870	316,455,246,509	293,357,346,725
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	5.23	16,446,342,957	19,767,960,466	18,751,097,847	22,979,279,963
<b>รวมต้นทุนขายสินค้าและบริการ</b>		<b>325,684,249,302</b>	<b>307,157,589,336</b>	<b>335,206,344,356</b>	<b>316,336,626,688</b>
<b>กำไรขั้นต้น</b>		<b>46,590,469,792</b>	<b>45,192,169,170</b>	<b>39,181,577,321</b>	<b>39,207,502,924</b>
<b>ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ</b>		<b>12,007,798,542</b>	<b>11,162,301,085</b>	<b>11,347,061,147</b>	<b>10,490,667,305</b>
<b>กำไรจากการขายสินค้าและบริการ</b>		<b>34,582,671,250</b>	<b>34,029,868,085</b>	<b>27,834,516,174</b>	<b>28,716,835,619</b>
<b>รายได้อื่น</b>					
ดอกเบี้ยรับ	3.2	1,026,825,686	1,735,064,942	599,739,714	1,151,967,994
เงินปันผลรับ	5.8	-	-	2,104,368,310	1,938,788,064
ค่าชดเชยความเสียหายจากเหตุเพลิงไหม้		-	707,772,479	-	-
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์		26,061,007	150,039,324	26,060,091	150,039,324
กำไรจากการขายเงินลงทุนในกิจการร่วมค้าของบริษัทย่อย		4,645,049	-	-	-
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	3.12, 5.24	-	1,084,957,645	-	1,084,889,013
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าดีริกรรมของตราสารอนุพันธ์	3.6, 5.25	508,670,342	-	508,670,342	-
อื่น ๆ		1,995,626,162	1,641,146,216	1,884,163,051	1,524,390,985
<b>รวมรายได้อื่น</b>		<b>3,561,828,246</b>	<b>5,318,980,606</b>	<b>5,123,001,508</b>	<b>5,850,075,380</b>
<b>ค่าใช้จ่ายอื่น</b>					
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	3.12, 5.24	3,379,730,897	-	3,379,730,897	-
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าดีริกรรมของตราสารอนุพันธ์	3.6, 5.25	-	1,144,673,639	-	1,144,673,639
อื่น ๆ		8,847,211	14,566,167	8,847,211	14,566,167
<b>รวมค่าใช้จ่ายอื่น</b>		<b>3,388,578,108</b>	<b>1,159,239,806</b>	<b>3,388,578,108</b>	<b>1,159,239,806</b>
<b>กำไรจากการดำเนินงาน</b>		<b>34,755,921,388</b>	<b>38,189,608,885</b>	<b>29,568,939,574</b>	<b>33,407,671,193</b>
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย	5.26	1,443,329,991	2,168,379,029	-	-
ส่วนแบ่งกำไรในกิจการร่วมค้าของบริษัทย่อยตามวิธีส่วนได้เสีย		931,701,182	792,631,790	-	-
<b>กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย</b>		<b>37,130,952,561</b>	<b>41,150,619,704</b>	<b>29,568,939,574</b>	<b>33,407,671,193</b>
ดอกเบี้ยจ่าย	3.16, 5.27	(5,440,500,643)	(5,859,183,953)	(4,117,589,137)	(4,463,754,156)
<b>กำไรก่อนภาษีเงินได้</b>		<b>31,690,451,918</b>	<b>35,291,435,751</b>	<b>25,451,350,437</b>	<b>28,943,917,037</b>
ภาษีเงินได้		(217,352,719)	(97,035,168)	-	-
<b>กำไรก่อนกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย</b>		<b>31,473,099,199</b>	<b>35,194,400,583</b>	<b>25,451,350,437</b>	<b>28,943,917,037</b>
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		(3,571,094,150)	(3,206,170,226)	-	-
<b>กำไรสุทธิ</b>		<b>27,902,005,049</b>	<b>31,988,230,357</b>	<b>25,451,350,437</b>	<b>28,943,917,037</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายพรชัย รุจิประภา)  
ประธานกรรมการ

(นายสมบัติ ศานติจวีร์)  
ผู้จัดการ

การที่ที่เปิดเผยแหล่งประเทศไทยและบริษัทย่อย  
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550  
งบกำไรสุทธิรวม

	เงินงบประมาณ		ส่วนของผู้ถือหุ้นและบริษัทรวม ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนผู้ถือหุ้น		ส่วนเกินจาก		กำไรสะสม		รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	หน่วย : บาท
	ส่วนเกินผู้ถือหุ้น	ส่วนเกิน	กำไรสุทธิ	ส่วนเกิน	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ		
ยอดคงเหลือต้นงวด ณ วันที่ 1 มกราคม 2550	2,886,909,938	198,282,131	(3,508,613)	3,081,683,456	474,767,280	80,186,366,913	107,466,200,728	200,647,323,555	19,082,471,099	219,229,796,634
ปรับปรุงรายการทางวารสารบัญชี (1 มกราคม 2550)	-	-	-	-	-	-	(2,607,343,679)	(2,607,343,679)	-	(2,607,343,679)
เพิ่ม(ลด)ระหว่างงวด	-	(42,198,912)	39,834,582	(2,364,330)	-	-	-	(64,697,093)	593,727,424	529,030,331
เงินรายได้ต้นงวด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	-	-	-	-	-	-	(18,426)	(18,426)	-	(18,426)
เงินรายได้ต้นงวด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-	-	-	-	-	-	(8,913,000,000)	(8,913,000,000)	-	(8,913,000,000)
กำไรสุทธิสุทธิรวม	-	-	-	-	-	-	(4,393,706,000)	(4,393,706,000)	-	(4,393,706,000)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	2,886,909,938	156,083,219	36,325,969	3,079,319,126	474,767,280	80,186,366,913	123,540,342,980	216,656,770,694	19,676,198,523	236,332,969,217
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	-	-	-	-	-	-	-	-	937,692,801	937,692,801
ยอดคงเหลือปลายงวด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	2,886,909,938	156,083,219	36,325,969	3,079,319,126	474,767,280	80,186,366,913	123,540,342,980	216,656,770,694	20,613,891,324	237,270,662,018
ยอดคงเหลือต้นงวด ณ วันที่ 1 มกราคม 2551	2,886,909,938	156,083,219	36,325,969	3,079,319,126	474,767,280	80,186,366,913	123,540,342,980	216,656,770,694	20,613,891,324	237,270,662,018
ปรับปรุงรายการค่าความนิยมของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	86,327,076	86,327,076	-	86,327,076
เพิ่ม(ลด)ระหว่างงวด	-	(147,578,144)	(38,473,140)	(186,051,284)	-	-	-	(248,384,047)	-	(248,384,047)
เงินรายได้ต้นงวด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	-	-	-	-	-	-	(294,000)	(294,000)	-	(294,000)
กำไรสุทธิสุทธิรวม	-	-	-	-	-	-	(11,463,042,049)	(11,463,042,049)	-	(11,463,042,049)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	2,886,909,938	8,505,075	(2,147,171)	2,893,267,842	474,767,280	80,186,366,913	140,065,339,056	232,933,382,723	20,613,891,324	253,547,274,047
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	-	-	-	-	-	-	-	-	1,922,105,021	1,922,105,021
ยอดคงเหลือปลายงวด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	2,886,909,938	8,505,075	(2,147,171)	2,893,267,842	474,767,280	80,186,366,913	140,065,339,056	232,933,382,723	22,535,996,345	255,469,379,098

an

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย  
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550  
 งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

	เงินงบประมาณ				ส่วนของผู้ถือหุ้นและบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย			ส่วนเกินทุนจาก		กำไรสะสม		หน่วย : บาท รวมส่วนของทุน
	ส่วนเกิน ผู้ถือหุ้น	กำไรที่ยังไม่ รับรู้จากการปรับ มูลค่าเงินลงทุน ในหลักทรัพย์ <sup>๓</sup>	หักจ่ายจากการ แปลงค่างบการเงิน ของบริษัทที่ถืออยู่ ในต่างประเทศ	รวม	ส่วนเกินทุนจาก นิติกรการใช้ประโยชน์ ในทรัพย์สินที่ถือ	จัดสรรแล้ว	กำไรสะสม	กำไรที่ยังขาด				
ยอดคงเหลือต้นงวด ณ วันที่ 1 มกราคม 2550 (ก่อนปรับปรุง)	9,438,307,158	198,282,131	(3,508,613)	3,081,683,456	474,767,280	80,186,366,913	107,466,200,728			200,647,325,535		
ผลสะสมจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี	-	(198,282,131)	3,508,613	(3,081,683,456)	-	-	(7,822,900,200)			(10,904,583,656)		
ยอดคงเหลือต้นงวด ณ วันที่ 1 มกราคม 2550 (หลังปรับปรุง)	9,438,307,158	-	-	-	474,767,280	80,186,366,913	99,643,300,528			189,742,741,879		
ปรับปรุงรายการตราสารอนุพันธ์ (1 มกราคม 2550)	-	-	-	-	-	-	(2,679,720,965)			(2,679,720,965)		
เพิ่ม(ลด)ระหว่างงวด	(62,332,763)	-	-	-	-	-	-			(62,332,763)		
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังปี 2549 เพิ่ม	-	-	-	-	-	-	(38,426)			(38,426)		
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง (ม.ค.-มิ.ย.50)	-	-	-	-	-	-	(8,913,000,000)			(8,913,000,000)		
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง (ก.ค.-ธ.ค.50)	-	-	-	-	-	-	(4,393,706,000)			(4,393,706,000)		
กำไรสุทธิสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	28,943,917,037			28,943,917,037		
ยอดคงเหลือปลายงวด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	9,375,974,395	-	-	-	474,767,280	80,186,366,913	112,600,752,174			202,637,860,762		
ยอดคงเหลือต้นงวด ณ วันที่ 1 มกราคม 2551	9,375,974,395	-	-	-	474,767,280	80,186,366,913	112,600,752,174			202,637,860,762		
เพิ่ม(ลด)ระหว่างงวด	(62,332,763)	-	-	-	-	-	-			(62,332,763)		
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังปี 2550 เพิ่ม	-	-	-	-	-	-	(294,000)			(294,000)		
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	-	-	-	-	-	-	(11,463,042,049)			(11,463,042,049)		
กำไรสุทธิสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	25,451,350,437			25,451,350,437		
ยอดคงเหลือปลายงวด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	9,313,641,632	-	-	-	474,767,280	80,186,366,913	126,588,766,562			216,563,542,387		

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

๒

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	2551	2550	2551	2550
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรสุทธิ	27,902,005,049	31,988,230,357	25,451,350,437	28,943,917,037
รายการปรับปรุงระยะทยอยกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ(จ่าย)จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	19,518,941,767	18,769,698,161	16,709,061,143	15,960,490,138
ทรัพย์สินรับบริจาค	(564,242)	(83,593,124)	(564,242)	(83,593,124)
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ที่ดิน	5.11	523,675,602	-	523,675,602
ค่าตัดจำหน่ายไปรแกรมคอมพิวเตอร์	5.11	34,688,165	50,333,345	34,688,165
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน	5.11	6,337,356	6,337,356	6,337,356
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ระบบท่อส่งก๊าซ	5.11	312,449	-	-
ค่าตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินทุน		46,326,753	-	-
รายจ่ายจัดบัญชีรายการจ่ายรอกการค้าบัญชีด้านเหมืองถักโม่	5.13	4,558,496,919	4,558,496,919	3,381,984,945
หนี้สงสัยจะสูญ	(1,158,251)	8,805,352	(1,158,251)	8,805,352
หนี้สูญ	-	4,500	-	4,500
ค่าเสื่อมสภาพวัสดุสำรองคลัง	332,734,894	219,629,440	253,406,071	114,772,564
สำรองมูลค่าความเสียหายจากเหตุเพลิงไหม้	-	(211,631,517)	-	-
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์	(26,061,007)	(150,039,324)	(26,060,091)	(150,039,324)
กำไรจากการขายเงินลงทุนในกิจการร่วมค้าของบริษัทย่อย	(4,645,049)	-	-	-
รับรู้รายได้จากการได้รอกการค้า	5.18	(443,408,152)	(443,408,152)	(361,796,113)
ขาดทุน(กำไร)ที่เกิดขึ้นจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	254,802,674	(201,593,917)	254,802,674	(201,525,285)
ขาดทุน(กำไร)ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	3,124,928,223	(883,363,728)	3,124,928,223	(883,363,728)
ขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าธุรกรรมของตราสารอนุพันธ์	1,747,737,773	1,254,835,792	1,747,737,773	1,254,835,792
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าธุรกรรมของตราสารอนุพันธ์	(2,256,408,115)	(110,162,153)	(2,256,408,115)	(110,162,153)
เงินปันผลรับในบริษัทย่อย	5.8	-	(1,435,500,000)	(1,370,250,000)
เงินปันผลรับในบริษัทร่วม	5.8	-	(668,868,310)	(568,538,064)
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย	5.26	(1,443,329,991)	(2,168,379,029)	-
ส่วนแบ่งกำไรในกิจการร่วมค้าของบริษัทย่อยตามวิธีส่วนได้เสีย		(931,701,182)	(792,631,790)	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิ		3,571,094,150	3,206,170,226	-
ดอกเบี้ยรับ		(1,026,825,686)	(1,735,064,942)	(599,739,714)
ดอกเบี้ยจ่าย		5,440,500,643	5,859,183,953	4,117,589,137
ภาษีเงินได้		217,352,719	97,035,168	-
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	60,637,803,039	58,683,158,125	50,842,336,203	49,812,029,822
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน(เพิ่มขึ้น)ลดลง				
ลูกหนี้การค้า	6,146,377,129	(3,614,573,901)	6,544,653,542	(3,880,780,523)
ลูกหนี้อื่น	94,194,146	183,049,947	94,444,654	182,782,293
วัสดุสำรองคลัง	(2,092,968,604)	314,157,366	(1,992,341,154)	551,823,104
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(19,044,110,786)	(445,289,491)	(18,705,376,907)	(1,017,730,274)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(2,999,746,220)	(1,054,802,040)	(1,508,765,788)	(536,135,945)
รายจ่ายรอกการค้าบัญชีด้านเหมืองถักโม่	5.13	(4,405,982,617)	(4,405,982,617)	(3,236,630,228)
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงาน(เพิ่มขึ้น)ลดลง				
เจ้าหนี้การค้า	(4,881,136,805)	2,750,075,769	(4,733,175,081)	2,257,518,343
เจ้าหนี้อื่น	(9,960,302,529)	(1,984,788,232)	(9,979,827,733)	(1,730,103,668)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	419,485,386	(800,333,697)	(330,765,066)	(122,707,372)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	1,542,455,028	1,075,924,306	1,542,455,028	1,073,824,306
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพพร้อมเหมือง	67,701,282	57,414,904	67,701,282	57,414,904
	(35,114,034,590)	(6,755,795,297)	(33,406,979,840)	(6,400,725,060)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	578,310,329	1,228,207,070	577,100,128	1,228,029,764
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(1,293,594,640)	(1,364,672,722)	-	-
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(81,285,232)	(119,141,863)	-	-
	(796,569,543)	(255,607,515)	577,100,128	1,228,029,764
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	24,727,198,906	51,671,755,313	18,012,456,491	44,639,334,526

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

A

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย  
งบกระแสเงินสด  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	2551	2550	2551	2550
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน</b>				
เงินสหรับสุทธิในเงินลงทุนระยะสั้น	13,412,473,739	12,923,620,890	10,074,327,669	14,458,015,386
เงินสดจ่ายสุทธิในเงินลงทุนระยะสั้นที่ใช้เป็นหลักประกัน	(100,000)	(1,000,000)	-	-
เงินสหรับสุทธิในเงินลงทุนระยะยาว	335,716,029	310,670,509	-	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	(50,000,000)
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(45,000,000)	(17,500,000)	-	-
เงินสรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์	107,718,362	181,329,882	107,716,262	181,329,882
เงินสดจ่ายสำหรับที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และงานระหว่างก่อสร้าง	(18,449,109,031)	(17,046,836,769)	(18,003,872,191)	(16,769,614,868)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยสำหรับงานระหว่างก่อสร้าง	(159,721,902)	(168,458,530)	(159,721,902)	(168,458,530)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดินสำหรับโครงการพัฒนาในอนาคต	(331,428,723)	(300,000,000)	(326,914,323)	-
เงินสดจ่ายคืนเงินช่วยเหลือ	5.18 (499,742)	(390,519)	(499,742)	(390,519)
เงินสรับจากรายได้รอการรับรู้	5.18 1,262,687,306	432,876,748	1,262,687,306	432,876,748
เงินสดจ่ายเพื่อชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนในกิจการร่วมค้าของบริษัทย่อย	(975,194,000)	(1,357,275,000)	-	-
เงินสรับจากการขายเงินลงทุนในกิจการร่วมค้าของบริษัทย่อย	45,000,000	-	-	-
เงินสรับจากดอกเบี้ย	559,704,491	600,642,776	102,248,356	43,416,211
เงินปันผลรับในบริษัทย่อย	5.8 -	-	1,435,500,000	1,370,250,000
เงินปันผลรับในบริษัทร่วม	5.8 668,868,310	568,538,064	668,868,310	568,538,064
เงินปันผลรับจากกิจการร่วมค้าของบริษัทย่อย	372,398,645	459,802,910	-	-
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(3,196,486,516)	(3,413,979,039)	(4,839,660,255)	65,962,374
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน</b>				
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	(4,394,000,000)	(18,531,100,000)	(4,394,000,000)	(18,531,100,000)
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(24,794,220,684)	(11,486,929,667)	(21,119,480,684)	(8,348,191,267)
เงินสรับจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาว	10,000,000,000	1,000,000,000	10,000,000,000	1,000,000,000
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(4,804,830,027)	(5,378,528,440)	(4,774,449,835)	(5,348,157,789)
เงินปันผลจ่ายผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย	(1,754,500,000)	(1,674,750,000)	-	-
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(25,747,550,711)	(36,071,308,107)	(20,287,930,519)	(31,227,449,056)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ขึ้น(ลดลง)สุทธิ	(4,216,838,321)	12,186,468,167	(7,115,134,283)	13,477,847,844
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	24,824,488	(17,986,609)	24,824,488	(17,986,609)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	32,573,737,447	20,405,255,889	30,653,716,334	17,193,855,099
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	3.3, 5.1 28,381,723,614	32,573,737,447	23,563,406,539	30,653,716,334
<b>รายการที่ใช้เงินสด</b>				
- เจ้าหนี้ เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จากการจัดห ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	11,785,805,935	8,008,537,327	11,782,186,557	7,998,649,218
- การโอนสินทรัพย์อื่นเป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	-	12,595,200	-	-
- การโอนที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ เป็นสินทรัพย์อื่น	-	10,194,770	-	-
- ค่าเข้าร่วมพัฒนาโครงการทางสาธิตในคชงารบริษัทย่อย	632,236,400	-	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

## การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

### หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550

#### 1. ข้อความทั่วไป

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2511 และที่แก้ไขเพิ่มเติม วัตถุประสงค์ในการจัดตั้งมีดังนี้

##### 1.1 ผลิต จัด ให้ ได้มา จัดส่งหรือจำหน่ายซึ่งพลังงานไฟฟ้าให้แก่

- การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) หรือการไฟฟ้าอื่นตามกฎหมายว่าด้วยการนั้น
- ผู้ใช้พลังงานไฟฟ้าตามที่กำหนดในพระราชกฤษฎีกา
- ประเทศใกล้เคียง

1.2 คำนินงานต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า แหล่งพลังงานอันได้มาจากธรรมชาติ คำนินงานเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า และธุรกิจอื่นที่เกี่ยวกับหรือต่อเนื่องกับกิจการ ของ กฟผ. หรือร่วมทุนกับบุคคลอื่น เพื่อดำเนินการดังกล่าว

##### 1.3 ผลิตและขายลิกไนต์หรือวัตถุเคมีจากลิกไนต์

โดย กฟผ. ได้รับ โอนทรัพย์สิน หนี้สิน สิทธิ ความรับผิดชอบจากรัฐกิจของการไฟฟ้าอันธ การลิกไนต์ และการไฟฟ้าตะวันออกเฉียงเหนือ ทรัพย์สินดังกล่าวเมื่อได้หักหนี้สินออกแล้วถือเป็นทุนของ กฟผ.

#### 2. เกณฑ์การเสนองบการเงิน

##### 2.1 หลักเกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้จัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายความถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 และตามประกาศกรมทะเบียนการค้า (ปัจจุบันกรมพัฒนาธุรกิจการค้า) เรื่อง กำหนดรายการย่อที่ ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2544

หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งใช้ในอาณาเขตประเทศอื่น ดังนั้น งบการเงินที่ได้จัดทำขึ้นนี้มีได้มีจุดประสงค์ที่จะแสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปที่กำหนดไว้ในอาณาเขตประเทศอื่น งบการเงินได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงิน มีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยแล้ว

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดค่าองค์ประกอบของ งบการเงินยกเว้นรายการที่เปิดเผยไว้ในแต่ละหัวข้อของนโยบายการบัญชี

งบการเงินเฉพาะ กฟผ. แสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มงานต่าง ๆ ใน กฟผ. ซึ่งได้แก่ กลุ่มผลิตไฟฟ้า กลุ่มระบบส่ง กลุ่มพัฒนา และกลุ่มบริหารองค์กร และได้รวมสินทรัพย์และหนี้สินของกองทุนสงเคราะห์พนักงาน กองทุนเงินกู้กรณีจำเป็น กองทุนเงินกู้เพื่อจัดหาที่ดินและบ้านพักอาศัย และกองทุนเพื่อกิจกรรมด้านพลังงาน ไว้ด้วย

งบการเงินรวมได้รวมงบการเงินของ กฟผ. และงบการเงินของบริษัทย่อย 2 บริษัท รวมทั้งงบการเงินของกิจการร่วมค้าที่มีลักษณะเป็นการควบคุมร่วมกัน 1 บริษัท โดยบริษัทย่อยใช้วิธีรวมเป็นรายบรรทัด สำหรับกิจการร่วมค้าใช้วิธีรวมตามสัดส่วนการร่วมทุนของ กฟผ. ในกิจการร่วมค้า โดยใช้เกณฑ์รวมแค่ละบรรทัด ซึ่งได้ตัดรายการการค้าและยอดคงเหลือระหว่างกันที่มีสาระสำคัญออกแล้ว สำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. บันทึกบัญชีตามวิธีราคาทุน สำหรับส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยได้เปิดเผยแยกต่างหากไว้ในส่วนของทุน ในกรณีที่จำเป็นจะมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า ให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของ กฟผ.

## 2.2 การใช้ประมาณการ

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย กำหนดให้ฝ่ายบริหารต้องประมาณการและให้ข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกับมูลค่าของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานไว้ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. การเปิดเผยข้อมูลสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้นและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ณ วันที่ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ที่รายงานในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากประมาณการ

## 2.3 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบการเงินประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนระยะสั้น ลูกหนี้การค้า-กิจการอื่นสุทธิ และลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน หนี้สินทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบการเงินประกอบด้วย เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และเงินกู้ยืม นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับแต่ละรายการ ได้แสดงเปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

## 2.4 สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเป็นการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้ โดยสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา แต่จะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดการชำระตามสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

## 2.5 สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ย ซึ่งเกิดจากภาระหนี้เงินกู้ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา แต่จะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อถึงกำหนดชำระตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา

## 2.6 การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับปี พ.ศ. 2551 และ พ.ศ. 2552

ในระหว่างปี 2550 และ 2551 สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงใหม่ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับปี พ.ศ. 2551

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง งบกระแสเงินสด
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง สัญญาเช่า
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง สินค้าคงเหลือ
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 35 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง การนำเสนองบการเงิน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 39 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี และข้อผิดพลาด
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 41 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 43 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง การรวมธุรกิจ
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 49 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง สัญญาก่อสร้าง
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 51	เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

มาตรฐานการบัญชีดังกล่าวมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2551 เป็นต้นไป การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีดังกล่าวไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงิน

การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับปี พ.ศ. 2552

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง การค้อยค่าของสินทรัพย์
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 54 (ปรับปรุง 2550)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย และการดำเนินงานที่ยกเลิก

มาตรฐานการบัญชีดังกล่าวมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2552 เป็นต้นไป โดย กฟผ. ยังไม่ได้นำมาใช้ในงวดปีปัจจุบัน และคาดว่าจะไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงิน

## 2.7 ผลกระทบจากการปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีไทย และมาตรฐานการบัญชีไทยฉบับใหม่

มาตรฐานการบัญชีไทยฉบับที่ 35 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง การนำเสนองบการเงิน ซึ่งมีผลต่อการนำเสนองบการเงินในส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย และการเปิดเผยข้อมูลอื่นตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 4.3

มาตรฐานการบัญชีไทยฉบับที่ 43 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง การรวมธุรกิจ และฉบับที่ 51 เรื่องสินทรัพย์ไม่มีตัวตน กำหนดให้บริษัทย่อยของ กฟผ. บันทึกค่าความนิยมคิดลบจากการรวมธุรกิจยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2551 เป็นรายการปรับปรุงกำไรสะสมคั่นงวด ซึ่งเป็นการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีโดยไม่มี การปรับย้อนหลังกับงบการเงินปีก่อน ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีได้กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 4.1.2

มาตรฐานการบัญชีไทยฉบับที่ 51 เรื่องสินทรัพย์ไม่มีตัวตน กำหนดให้กิจการต้องไม่ตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่อายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอน โดยได้กำหนดการปฏิบัติในช่วงเปลี่ยนแปลงและวันที่มีผลบังคับใช้สำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2551 และไม่ให้นำปรับปรุงมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอยู่แล้วก่อนวันที่ดังกล่าว อย่างไรก็ตามในวันที่ดังกล่าว กฟผ. ได้ประเมินอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนใหม่ มีผลทำให้มีการเปลี่ยนแปลงประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ ซึ่งถือเป็นการเปลี่ยนแปลงประมาณการทางการเงินบัญชี ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการทางการเงินบัญชีได้กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 4.2.1

ในส่วนของบริษัทย่อยของ กฟผ. ได้ประเมินว่า ค่าความนิยมทั้งหมดของกลุ่มบริษัทย่อยมีอายุการให้ประโยชน์จำกัดตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัทที่บริษัทย่อยของ กฟผ. เข้าไปลงทุน ดังนั้น บริษัทย่อยของ กฟผ. ยังคงตัดจำหน่ายค่าความนิยมจากการรวมธุรกิจต่อไปตลอดอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

มาตรฐานการบัญชีไทย ฉบับที่ 49 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง สัญญาก่อสร้าง ไม่มีความเกี่ยวข้องกับ กฟผ. และบริษัทย่อย มาตรฐานการบัญชีไทยฉบับอื่น ๆ ที่ประกาศใช้ดังกล่าวข้างต้น ไม่มีผลกระทบต่องบการเงินรวม กฟผ. และบริษัทย่อย

## 3. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

### 3.1 รายได้จากการขายไฟฟ้า

รับรู้เมื่อส่งมอบ ไฟฟ้าให้กับลูกค้าตามจำนวนหน่วยขายจากเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า ณ จุดส่งมอบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับรายได้ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fi) ตั้งแต่วันที่ 24 มิถุนายน 2548 รับรู้ตามการแจ้งหนี้เรียกเก็บเงินในเดือนนั้น ๆ โดยค่า Fi จะเป็นค่าที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการกำกับสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ซึ่งคำนวณจากประมาณการค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าที่จะเกิดขึ้นใน 4 เดือนข้างหน้า

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2551 กฟผ. ได้เปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีการรับรู้รายได้ค่า Fi จากนโยบายเดิมที่ใช้มาตั้งแต่วันที่ 24 มิถุนายน 2548 ดังกล่าวข้างต้น เป็นรับรู้รายได้ตามเกณฑ์การรับรู้รายได้ที่เกิดขึ้นในงวด ซึ่งประกอบด้วยรายได้ค่า Fi ที่เรียกเก็บได้จริงในแต่ละงวดตามมติของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และรับรู้รายได้ค่า Fi ค้างรับหรือรายได้ค่า Fi รับล่วงหน้าจากส่วนต่างของค่า Fi ที่คำนวณได้ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติกับค่า Fi ที่เรียกเก็บได้ในงวดนั้น การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีดังกล่าวได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 4.1.1

an

### 3.2 รายได้ดอกเบี้ย

รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

### 3.3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายความว่ารวมถึง เงินสด เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน ออมทรัพย์ และประจำไม่เกิน 3 เดือน รวมทั้งคำสัญญาใช้เงินหรือตั๋วแลกเงินที่มีอายุไม่เกิน 3 เดือน โดยไม่มีภาระผูกพัน

### 3.4 ลูกหนี้

ลูกหนี้แสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญประมาณจากอัตราร้อยละของยอดลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด นอกจากนี้ยังพิจารณาลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงิน ไม่ได้ โดยประมาณขึ้นจากประสบการณ์ในการเก็บเงินในอดีตและคามสถานะปัจจุบันของลูกหนี้ที่ไม่ใช่ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจคงค้าง ณ วันที่ในงบดุล และเป็นไปตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 ซึ่งแก้ไขระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2520 โดยกำหนดค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ ดังนี้

#### 3.4.1 ลูกหนี้การค้าที่ไม่ใช่ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญอัตราร้อยละ
เกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	50
เกินกว่า 1 ปี	100

#### 3.4.2 ลูกหนี้อื่น ระยะเวลาที่ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญอัตราร้อยละ 100

### 3.5 วัสดุสำรองคลัง-สุทธิ

3.5.1 น้ำมันเชื้อเพลิง แสดงในราคาทุนตามวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่หรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

3.5.2 ถ่านลิกไนต์ แสดงในราคาทุนตามวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่หรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

3.5.3 อะไหล่โรงไฟฟ้า ระบบส่งและอะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง แสดงในราคาทุนตามวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่หักค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ ซึ่งคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์หลัก

3.5.4 วัสดุใช้งานทั่วไปทุกประเภท แสดงในราคาทุนตามวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่ หักค่าเผื่อการเสื่อมสภาพซึ่งคำนวณจากวัสดุที่ไม่เคลื่อนไหวตั้งแต่ 6 เดือนขึ้นไป ตามอัตรา ดังนี้

รายการที่ไม่เคลื่อนไหว	ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ ร้อยละ
6 เดือน - 18 เดือน	10
เกินกว่า 18 เดือน - 30 เดือน	30
เกินกว่า 30 เดือน - 48 เดือน	50
เกินกว่า 48 เดือน - 60 เดือน	75
เกินกว่า 60 เดือนขึ้นไป	100

*Handwritten mark*

### 3.6 สินทรัพย์และหนี้สินตราสารอนุพันธ์

ตราสารอนุพันธ์รับรู้เริ่มแรกในราคามูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ในงบดุล และกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดบัญชีนั้น

มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ในงบดุลของสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยคำนวณโดยธนาคารซึ่งเป็นผู้สัญญา กับ กฟผ.

### 3.7 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า

แสดงตามวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. และแสดงตามวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม ตามสัดส่วนของการลงทุนในบริษัทร่วม สำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย ซึ่งได้แก่ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด และกิจการร่วมค้า ซึ่งได้แก่ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็นจำกัด ได้ถูกตัดรายการพร้อมกับส่วนได้เสียในส่วนของทุนของ กฟผ. ในการจัดทำงบการเงินรวม

แม้ว่าบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) กฟผ. ลงทุนเพียงร้อยละ 45 แต่ กฟผ. มีอำนาจควบคุมนโยบาย จึงเป็นบริษัทย่อยตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งต้องจัดทำงบการเงินรวม แต่ตามกฎหมาย (พ.ร.บ.วิธีการงบประมาณ) กฟผ. ต้องลงทุนเกินกว่าร้อยละ 50 จึงถือเป็นรัฐวิสาหกิจที่ สดง. ต้องตรวจสอบบริษัทย่อยรายนี้ ดังนั้น สดง. จึงใช้รายงานของผู้สอบบัญชีอื่นในการแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม กฟผ. และบริษัทย่อย

### 3.8 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ

แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา หรือก่อสร้างแล้วเสร็จ หักค่าเสื่อมราคาสะสม

ค่าเสื่อมราคา คำนวณโดยวิธีเส้นตรง ตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท โดยมีการประมาณมูลค่าซากที่ราคาหนึ่งบาท

อัตราค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ มีดังนี้

	ร้อยละต่อปี
เจ็อน	1.25 - 1.33
โรงไฟฟ้าและเครื่องจักร	4.00 - 7.50
สิ่งปลูกสร้าง	4.00 - 10.00
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	2.50 - 4.00
เครื่องจักรกลเหมือน	4.00 - 20.00
เครื่องมือและอุปกรณ์อื่นๆ	5.00 - 33.33

ค่าเสื่อมราคาของเจ็อนครินครินท์ เจ็อนบางกลาง เจ็อนวชิราลงกรณ เจ็อนรัชชประภาและเจ็อนปากมูล ส่วนที่ใช้ประโยชน์ในการผลิตกระแสไฟฟ้ารับรู้เป็นค่าใช้จ่าย สำหรับส่วนที่ใช้ประโยชน์ด้านการชลประทานจะนำไปหักจากเงินงบประมาณสมทบก่อสร้างเจ็อน

เมื่อจำหน่ายสินทรัพย์ออกจากบัญชี กฟผ. จะบันทึกตัดสินทรัพย์และค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์นั้น ออกจากบัญชี พร้อมกับบันทึกกำไรขาดทุนจากการจำหน่ายในงบกำไรขาดทุน

ค่าใช้จ่ายในการต่อเติมและปรับปรุง ซึ่งมีผลทำให้ประโยชน์ทางเศรษฐกิจของสินทรัพย์นั้นเพิ่มขึ้นถือเป็นค่าใช้จ่ายลงทุน ค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมและบำรุงรักษาสินทรัพย์ถือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดบัญชีที่เกิด

### 3.9 สิทธิประโยชน์และหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

แสดงในราคายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า ณ วันเริ่มต้นของสัญญา หรือมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ค่าเช่าส่วนหนึ่งรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายทางการเงิน และอีกส่วนไปลดเงินต้นตลอดอายุสัญญาเช่า ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน คำนวณ โดยใช้วิธีเส้นตรง ตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท กรณีไม่ได้เป็นเจ้าของสินทรัพย์ เมื่อครบกำหนดตามสัญญาเช่าต้องคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ให้หมดภายในระยะเวลาของสัญญาเช่า หรือภายในอายุการใช้ประโยชน์ของสินทรัพย์ แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

### 3.10 สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตน

#### 3.10.1 สิทธิการใช้ที่ดิน โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และสิทธิการใช้ระบบท่ออ้อยส่งก๊าซ

สิทธิการใช้ที่ดิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2551 กฟผ. ได้มีการเปลี่ยนแปลงประมาณการอายุการให้ประโยชน์ใหม่จากเดิมกำหนดอายุการให้ประโยชน์ตามอายุการใช้งานของเขื่อน โรงไฟฟ้า และระบบส่งพลังงานไฟฟ้า เป็นอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอน ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.2.1

โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และสิทธิการใช้ระบบท่ออ้อยส่งก๊าซของกิจการร่วมค้า จะตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุการให้ประโยชน์ ซึ่งจะมีการทบทวนวิธีการตัดจำหน่ายและระยะเวลาการตัดจำหน่ายทุกงวดปีบัญชี โดย ณ วันที่ 1 มกราคม 2551 กฟผ. ได้มีการเปลี่ยนแปลงประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของโปรแกรมคอมพิวเตอร์ ชนิดที่นำจะมีอายุการให้ประโยชน์ไม่เกิน 5 ปี จากเดิมกำหนดอายุการให้ประโยชน์ไม่เกิน 10 ปี เป็นไม่เกิน 5 ปี เนื่องจากวิทยาการสมัยใหม่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.2.2

#### 3.10.2 สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินราชพัสดุ

เมื่องวดบัญชีปี 2533 กฟผ. ได้รับสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินและอาคารบริเวณเขื่อนสิริกิติ์ซึ่งเป็นที่ดินราชพัสดุ โดยไม่เสียค่าใช้จ่าย โดยความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง และรับรู้มูลค่าราคาทุนของ เขื่อนสิริกิติ์ 474.77 ล้านบาท เป็นสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินราชพัสดุ เฉพาะส่วนที่ใช้ประโยชน์ในการผลิตกระแสไฟฟ้าคู่กับส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินราชพัสดุ ค่าเสื่อมราคาสะสมของเขื่อนสิริกิติ์ 100.86 ล้านบาท รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายโดยตัดจ่ายจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินราชพัสดุคงเหลือสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินราชพัสดุ 373.91 ล้านบาท ซึ่งจะตัดจ่ายภายใน 59 ปี ตามอายุการใช้งานคงเหลือของเขื่อนสิริกิติ์

### 3.11 รายงานการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์

#### 3.11.1 ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดิน

ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในงวดนั้นๆ คูณด้วย 6.09 (อัตราส่วนระหว่างปริมาณดินต่อปริมาณถ่านลิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด (Stripping Ratio) ซึ่งเท่ากับ 6.09 : 1) คูณด้วยราคาถ่านลิกไนต์ของค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินที่เกิดขึ้นต่อลูกบาศก์เมตรของปริมาณดินที่เปิดหน้าดินแล้ว หาก Stripping Ratio ที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละงวดสูงกว่า 6.09 ส่วนเกินจะบันทึกบัญชีเป็นรายงานการตัดบัญชีงานเปิดหน้าดิน อย่างไรก็ตามค่าตัดจ่ายงานเปิดหน้าดินสะสมจะต้องไม่มากกว่ารายงานการตัดบัญชีที่มีอยู่

### 3.11.2 ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในปีนั้นๆ เว้นแต่แหล่งสำรวจแร่ที่มีแผนจะสร้างโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าหรือเป็นบริเวณที่ทำกรขยายเหมือง จะรับรู้เป็นรายจ่ายรอกการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากอัตราส่วนของปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในวคนั้น ๆ ต่อปริมาณถ่านลิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด

### 3.11.3 ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพ

ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากค่าใช้จ่ายจริงของงานหมู่บ้านอพยพทั้งโครงการหารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะสามารถขุดขึ้นมาใช้ตลอดอายุของโรงไฟฟ้า คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด เว้นแต่ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพสำหรับพื้นที่ที่ไม่ได้ใช้ขุดถ่าน จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่เกิดค่าใช้จ่ายจริง

### 3.11.4 ค่าประทานบัตรแร่

ค่าประทานบัตรแร่ เป็นผลประโยชน์พิเศษที่ต้องจ่ายให้แก่รัฐในอัตราร้อยละ 0.1 ของมูลค่าแหล่งแร่ทั้งหมดในแปลงประทานบัตรเฉพาะส่วนที่ทำเหมืองแร่เกินกว่า 50 ล้านบาท ซึ่งมีจำนวน 17 แปลง (ยกเว้นแหล่งแร่ที่มีมูลค่าต่ำกว่าหรือเท่ากับ 50 ล้านบาท ไม่ต้องจ่ายผลประโยชน์พิเศษ)

ประทานบัตรแต่ละฉบับมีอายุ 25 ปี จะรับรู้เป็นรายจ่ายรอกการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุประทานบัตร

## 3.12 เงินตราต่างประเทศ

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ แปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ รายการสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศคงเหลือ ณ วันสิ้นงวดบัญชี จะปรับมูลค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ธนาคารแห่งประเทศไทยประกาศใช้เป็นอัตราอ้างอิง ณ วันนั้น ถ้าไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นรับรู้เป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงวดบัญชีนั้น

## 3.13 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง

กฟผ. ได้ตั้งประมาณการหนี้สินไว้สำหรับดำเนินการด้านฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองลิกไนต์ที่อำเภอแม่มาะ จังหวัดลำปาง และอำเภอเหนือคลอง จังหวัดกระบี่ ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต โดย กฟผ. จัดสรรเงินสำหรับประมาณการหนี้สินจากหนี้สินที่มีความแน่นอนว่าจะเกิดขึ้น โดย กฟผ. จะตั้งดำเนินการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองตามกฎหมายภายหลังที่ กฟผ. ได้เลิกดำเนินการทำเหมืองแล้ว ยอดประมาณการหนี้สินรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนของ กฟผ. โดยคำนวณจากยอดค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองที่ประมาณไว้สำหรับโครงการหารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะสามารถขุดขึ้นมาใช้ตลอดอายุโรงไฟฟ้า คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด ส่วนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงจะนำไปหักจากประมาณการหนี้สิน

### 3.14 กองทุนสงเคราะห์และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

กฟผ. มีกองทุนสงเคราะห์เพื่อให้การสงเคราะห์แก่พนักงานในกรณีที่พ้นจากตำแหน่ง โดยจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนเป็นรายเดือน ในอัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือนพนักงานที่เป็นสมาชิกและรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนของ กฟผ. ทั้งจำนวน และได้รับรายการบัญชีต่าง ๆ ของกองทุนไว้ในงบการเงินของ กฟผ. โดยรายได้จากดอกผลของสินทรัพย์กองทุนรับรู้เป็นรายได้ในงบกำไรขาดทุนของ กฟผ.

เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2538 กฟผ. ได้จัดระเบียบจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตาม พ.ร.บ. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยกระทรวงการคลังกำหนดเป็นนโยบายให้รัฐวิสาหกิจจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพในอัตราร้อยละ 9 ของเงินเดือน ในกรณีที่พนักงานมีอายุการทำงานไม่เกิน 20 ปี และอัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือน ในกรณีที่พนักงานมีอายุการทำงานเกินกว่า 20 ปี ส่วนพนักงานมีสิทธิเลือกจ่ายเงินสะสมเข้ากองทุนในอัตราขั้นต่ำร้อยละ 2 ของเงินเดือน แต่ไม่เกินกว่าอัตราเงินสมทบที่ กฟผ. จ่ายเข้ากองทุนนั้น

ต่อมาเมื่อวันที่ 23 กรกฎาคม 2551 กระทรวงการคลังพิจารณา เห็นชอบการปรับเปลี่ยนอัตรากำไรจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพของพนักงาน กฟผ. ดังนี้

1. พนักงานที่มีอายุการทำงานน้อยกว่าหรือเท่ากับ 10 ปี จ่ายในอัตราร้อยละ 9 ของเงินเดือน
2. พนักงานที่มีอายุการทำงานเกินกว่า 10 ปี แต่ไม่เกิน 20 ปี จ่ายในอัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือน
3. พนักงานที่มีอายุการทำงานเกินกว่า 20 ปีขึ้นไป จ่ายในอัตราร้อยละ 11 ของเงินเดือน

ดังนั้น กฟผ. จึงปรับปรุงอัตรากำไรจ่ายสมทบตั้งแต่เดือน สิงหาคม 2551 เป็นต้นไป

### 3.15 รายได้รอกการรับรู้

#### 3.15.1 เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากผู้ใช้ไฟฟ้าโดยตรงจาก กฟผ. เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จ สินทรัพย์เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะโอนเงินช่วยเหลือรอกการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์นั้น

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จ สินทรัพย์เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะโอนเงินช่วยเหลือรอกการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนก่อสร้างสินทรัพย์เองแล้วยกให้เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะบันทึกบัญชีสินทรัพย์คู่กับเงินช่วยเหลือรอกการรับรู้ และจะโอนเงินช่วยเหลือรอกการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

#### 3.15.2 รายได้จากการรับบริจาค

การรับบริจาคเป็นสินทรัพย์และเงินบริจาคของรัฐบาลและสถาบันการเงินต่างประเทศ ซึ่งให้อยู่ในรูปของส่วนลดดอกเบี้ยหรือเงินให้เปล่า เพื่อนำไปใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการต่างๆ ของ กฟผ. ตามวัตถุประสงค์ของผู้บริจาคได้บันทึกเป็นรายได้รอกการรับรู้แสดงภายใต้หนี้สิน และจะรับรู้เป็นรายได้ตามระยะเวลาการใช้งานสำหรับสินทรัพย์ถาวร และสำหรับเงินที่ได้รับบริจาคจะรับรู้เป็นรายได้ตามจำนวนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

### 3.16 ดอกเบี้ยจ่าย

ดอกเบี้ยจ่ายได้รวมค่าธรรมเนียมผูกพัน และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับเงินกู้ระยะยาว สำหรับดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ระยะยาวที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ถาวร และสินทรัพย์ถาวรนั้นอยู่ระหว่างก่อสร้างรับรู้เป็นต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง และดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นหลังจากงานก่อสร้างแล้วเสร็จรับรู้เป็นค่าใช้จ่าย ส่วนดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ใช้หมุนเวียนในกิจการ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่ค่าใช้จ่ายนั้นเกิดขึ้นทั้งจำนวน

### 3.17 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุม กฟผ. หรือถูกควบคุมโดย กฟผ. ไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับ กฟผ. รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อยและกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม และบุคคลซึ่งถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียง ไม่ว่าจะทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับ กฟผ. ผู้บริหารสำคัญ กรรมการ หรือพนักงานของ กฟผ.

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. แต่ละรายการ กฟผ. คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

## 4. การเปลี่ยนแปลงทางบัญชี

### 4.1 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

#### 4.1.1 การบันทึกบัญชีรายได้จากการขายไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fi)

ตั้งแต่วันที่ 24 มิถุนายน 2548 กฟผ. รับรู้รายได้ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fi) ตามการแจ้งหนี้เรียกเก็บเงินในเดือนนั้นๆ โดยค่า Fi จะเป็นค่าที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการกำกับสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ซึ่งคำนวณจากประมาณการค่าเชื้อเพลิง และค่าซื้อไฟฟ้าที่จะเกิดขึ้นใน 4 เดือนข้างหน้า

ในปี 2550 ได้มีการประกาศใช้พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 11 ธันวาคม 2550 โดยกำหนดให้มีการจัดตั้งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในฐานะองค์กรกำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงาน มีอำนาจหน้าที่ในการกำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการ ในการประกอบกิจการพลังงาน ซึ่งคณะกรรมการดังกล่าวได้มีการประชุมเพื่อกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บ ตั้งแต่รอบการเก็บค่า Fi เดือน กุมภาพันธ์ ถึง พฤษภาคม 2551 เป็นต้นไป

ในปี 2551 ภาวะเศรษฐกิจถดถอยส่งผลให้ค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและค่าซื้อไฟฟ้าสูงขึ้นเป็นอย่างมาก ดังนั้น ค่า Fi ที่คำนวณได้ตามสูตรค่า Fi ที่ใช้เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้ามีจำนวนสูงขึ้นตามต้นทุนที่สูงขึ้น แต่คณะกรรมการ กกพ. มีมติให้เรียกเก็บค่า Fi ต่ำกว่าค่า Fi ที่คำนวณได้ เพื่อบรรเทาผลกระทบและภาระทางการเงินที่จะเกิดขึ้นกับประชาชน มีผลทำให้ กฟผ. มีรายได้ค้างรับจากส่วนต่างของค่า Fi ที่คำนวณได้ ตามสูตรค่า Fi กับค่า Fi ที่คณะกรรมการ กกพ. มีมติให้เรียกเก็บในปี 2551 จำนวน 19,565.61 ล้านบาท ซึ่ง กกพ. ได้รับรองและจะพิจารณาเฉลี่ยคืนให้แก่ กฟผ. ผ่านกระบวนการพิจารณาค่า Fi ให้ครบถ้วนภายในปี 2553 โดยไม่มีการตัดหนี้สูญ สำหรับหนี้สินที่ค้างชำระตามหนังสือของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ สกพ 5501/192 ลงวันที่ 26 มีนาคม 2552

โดยที่ค่า F<sub>i</sub> ค้างรับดังกล่าวเป็นรายได้ของงวดบัญชีและมีสาระสำคัญอย่างมากต่องบการเงิน ดังนั้นเพื่อให้ งบการเงินกฟผ. ให้ข้อมูลที่น่าเชื่อถือและเกี่ยวข้องกับการตัดสินใจมากขึ้น กฟผ. จึงเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีการรับรู้ รายได้ค่า F<sub>i</sub> จากนโยบายเดิมที่ใช้มาตั้งแต่วันที่ 24 มิถุนายน 2548 ดังกล่าวข้างต้น เป็นรับรู้รายได้ตามเกณฑ์การรับรู้ รายได้ที่เกิดขึ้นในงวด ซึ่งประกอบด้วย รายได้ค่า F<sub>i</sub> ที่เรียกเก็บได้จริงในแต่ละงวด ตามมติของคณะกรรมการ กฟผ. และ รับรู้รายได้ค่า F<sub>i</sub> ค้างรับหรือรายได้ค่า F<sub>i</sub> รับล่วงหน้าจากส่วนต่างของค่า F<sub>i</sub> ที่คำนวณได้ตามสูตรการปรับอัตรา ค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติกับค่า F<sub>i</sub> ที่เรียกเก็บได้ในงวดนั้น

กฟผ. ไม่สามารถนำนโยบายการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติย้อนหลังได้ เนื่องจาก กฟผ. ไม่สามารถระบุ ผลกระทบสะสมที่เกิดขึ้น ณ วันต้นงวดของงวดบัญชีปี 2551 จากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของงวดบัญชีก่อนๆ ได้ กฟผ. จึงนำนโยบายการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติตามวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไปตั้งแต่งวดบัญชีปี 2551 ผลจากการเปลี่ยนแปลง นโยบายการบัญชี ทำให้ กฟผ. มีรายได้ค่า F<sub>i</sub> ค้างรับ ซึ่งแสดงเป็นสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ ในงบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 เพิ่มขึ้น จำนวน 19,565.61 ล้านบาท และมีรายได้ค่า F<sub>i</sub> ในงบกำไรขาดทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 เพิ่มขึ้นด้วยจำนวนเท่ากัน

#### 4.1.2 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของบริษัทย่อย

ตามประกาศสภาวิชาชีพบัญชี ซึ่งได้มีการปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 43 เรื่อง การรวมธุรกิจ ซึ่ง ภายได้มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 43 ฉบับปรับปรุง กำหนดให้บริษัทย่อยของ กฟผ. บันทึกค่าความนิยมคิดลบจากการ รวมธุรกิจยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2551 เป็นรายการปรับปรุงกำไรสะสมต้นงวด ซึ่งเป็นการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี โดยไม่มีการปรับย้อนหลังกับงบการเงินปีก่อน ประกาศดังกล่าวมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2551 เป็นต้นไป

ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงที่มีต่องบดุลรวม กฟผ. และบริษัทย่อย ยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2551 มีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าของบริษัทย่อยยกมา เพิ่มขึ้น	191.84
กำไรสะสมยกมา เพิ่มขึ้น	191.84

#### 4.2 การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางการบัญชี

##### 4.2.1 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่อายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอน

ณ วันที่ 1 มกราคม 2551 กฟผ. ได้ประเมินอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนใหม่ มีผลทำให้มีการเปลี่ยนแปลงประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนประเภทสิทธิการใช้ที่ดิน จากเดิมกำหนดอายุ การให้ประโยชน์ตามอายุการใช้งานของเขื่อน โรงไฟฟ้า และระบบส่งพลังงานไฟฟ้า เป็นอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอน เนื่องจากคาดว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตโดยไม่มีระยะเวลาจำกัด

ผลจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการทางการบัญชีของอายุการให้ประโยชน์ของสิทธิการใช้ที่ดินดังกล่าว ทำให้ กฟผ. มีค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนประเภทดังกล่าวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 ลดลงจำนวน 492.18 ล้านบาท

in

#### 4.2.2 สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนที่อายุการให้ประโยชน์ทราบได้แน่นอน

ณ วันที่ 1 มกราคม 2551 กฟผ. ได้ประเมินอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนประเภทที่อายุการให้ประโยชน์ทราบได้แน่นอนใหม่ มีผลทำให้มีการเปลี่ยนแปลงประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนประเภทโปรแกรมคอมพิวเตอร์ชนิดที่น่าจะมีอายุการให้ประโยชน์ไม่เกิน 5 ปี จากเดิมกำหนดอายุการให้ประโยชน์ไม่เกิน 10 ปี เป็นไม่เกิน 5 ปี เนื่องจากวิทยาการสมัยใหม่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่มีผลต่อโปรแกรมคอมพิวเตอร์ที่มีอายุการให้ประโยชน์เกินกว่า 5 ปี ซึ่งตัดจำหน่ายตามอายุการให้ประโยชน์ของโปรแกรมคอมพิวเตอร์ประเภทนั้น

ผลจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการทางการบัญชีของอายุการให้ประโยชน์ของ โปรแกรมคอมพิวเตอร์ดังกล่าว ทำให้ กฟผ. มีค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนประเภทดังกล่าวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 เพิ่มขึ้นจำนวน 26.13 ล้านบาท

#### 4.3 ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ ข้อสมมติฐาน และการใช้ดุลยพินิจ

การประมาณการ ข้อสมมติฐาน และการใช้ดุลยพินิจได้มีการประเมินบททวนอย่างต่อเนื่องและอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีต และปัจจัยอื่น ๆ ซึ่งรวมถึงการคาดการณ์ถึงเหตุการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่ามีเหตุผลในสถานการณ์ขณะนั้น

##### ประมาณการอายุการใช้งานของโรงไฟฟ้า

ประมาณการอายุการใช้งานของโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยกำหนดโดยใช้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นเกณฑ์

##### ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการ

ฝ่ายบริหารเป็นผู้ประเมิน ความเป็นไปได้ของความสำเร็จของโครงการพัฒนาต่าง ๆ ทั้งในเชิงพาณิชย์และทางเทคโนโลยี โดยจะทำการประเมินโดยสม่ำเสมอ ต้นทุนที่เกิดขึ้นของการพัฒนาโครงการรับรู้เป็นสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนเมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างแน่นว่าโครงการนั้นจะประสบความสำเร็จ และจะตัดจำหน่ายต้นทุนดังกล่าวทันทีเมื่อฝ่ายบริหารประเมินว่าโครงการใด ๆ มีโอกาสที่จะไม่ประสบความสำเร็จ

#### 4.4 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของบริษัทย่อยในการบริหารทุนของบริษัทนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของบริษัทย่อย เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

*in*

เงินลงทุนระยะสั้นที่ไม่ใช่เป็นหลักประกันของ กฟผ. ได้แก่ การลงทุนในพันธบัตรรัฐบาล เงินฝากประจำเกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน โดย กฟผ. ได้ดำเนินการตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของ รัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 หมวด 2 การเงิน ซึ่งกำหนดให้รัฐวิสาหกิจฝากเงินกับธนาคารที่เป็นรัฐวิสาหกิจตามกฎหมาย ว่าด้วยวิธีการงบประมาณ หากมีสภาพคล่องคงเหลือและประสงค์จะบริหาร สภาพคล่องคงเหลือให้ได้รับผลตอบแทน สูงกว่าการฝากเงินกับธนาคารที่เป็นรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ รัฐวิสาหกิจอาจเลือกลงทุนใน คราสารทางการเงินระยะสั้นที่ออกโดยกระทรวงการคลัง หรือสถาบันการเงินของรัฐได้

5.3 ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่นสุทธิ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50
ลูกหนี้ค่าขายไฟฟ้า				
การ ไฟฟ้านครหลวง	6,293.54	6,146.85	6,293.54	6,146.85
การ ไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	15,599.87	21,119.28	15,599.87	21,119.28
อื่น ๆ	876.47	782.27	853.47	755.57
	<u>22,769.88</u>	<u>28,048.40</u>	<u>22,746.88</u>	<u>28,021.70</u>
ลูกหนี้ค่าขายบริการและอื่น ๆ	192.77	166.00	163.36	134.97
รวม	<u>22,962.65</u>	<u>28,214.40</u>	<u>22,910.24</u>	<u>28,156.67</u>
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	38.24	39.69	38.24	39.69
คงเหลือ	<u>22,924.41</u>	<u>28,174.71</u>	<u>22,872.00</u>	<u>28,116.98</u>
ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับ				
อัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fi)	10,365.55	11,265.71	10,365.55	11,265.71
รวม	<u>33,289.96</u>	<u>39,440.42</u>	<u>33,237.55</u>	<u>39,382.69</u>

ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fi) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 จำนวน 10,365.55 ล้านบาท เป็นรายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fi) ของเดือน ธันวาคม 2551 จำนวน 9,687.43 ล้านบาท และภาษีขายที่ยังไม่ผ่านการตรวจสอบ จำนวน 678.12 ล้านบาท

*a*

ดูหมิ่นการค้า - กิจการอื่นสุทธิ จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินรวม									
	ดูหมิ่นธุรกิจและส่วนราชการ					ดูหมิ่นเอกชน				
	ค่าไฟฟ้า	ค่าบริการอื่น ๆ	ค่าไฟฟ้า	ค่าบริการอื่น ๆ	ค่าไฟฟ้า	ค่าบริการอื่น ๆ	ค่าไฟฟ้า	ค่าบริการอื่น ๆ	รวม	
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	20,390.89	7.31	783.57	117.69	21,174.46	125.00	31 ธ.ค.51	21,299.46	28,136.07	31 ธ.ค.50
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	1,374.32	0.07	0.10	24.83	1,374.42	24.90		1,399.32	34.79	
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	-	221.00	4.02	221.00	4.02		225.02	2.19	
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	-	-	-	38.85	-	38.85		38.85	41.35	
รวม	21,765.21	7.38	1,004.67	185.39	22,769.88	192.77		22,962.65	28,214.40	
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	38.24	-	38.24		38.24	39.69	
คงเหลือ	21,765.21	7.38	1,004.67	147.15	22,769.88	154.53		22,924.41	28,174.71	
ดูหมิ่นค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (ฟย)			10,365.55	-	10,365.55	-		10,365.55	11,265.71	
รวม			33,135.43	154.53	33,289.96	154.53		33,289.96	39,440.42	

u

ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่นสุทธิ จำนวนตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.						หน่วย : ล้านบาท
	ลูกหนี้รัฐวิสาหกิจและส่วนราชการ			ลูกหนีเอกชน			
	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	รวม	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	รวม	
ระยะเวลาที่ค้างชำระ							
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	20,390.89	7.31	20,398.20	760.57	88.28	848.85	31 ต.ค.50
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	1,374.32	0.07	1,374.39	0.10	24.83	24.93	31 ต.ค.51
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	-	-	221.00	4.02	225.02	28,078.34
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	-	-	-	-	38.85	38.85	34.79
รวม	21,765.21	7.38	21,772.59	981.67	155.98	1,137.65	28,156.67
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-	38.24	38.24	39.69
คงเหลือ	21,765.21	7.38	21,772.59	981.67	117.74	1,101.41	28,116.98
ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft)				10,365.55	-	10,365.55	11,265.71
รวม				33,112.43	125.12	33,237.55	39,382.69

๑๖

5.4 รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

5.4.1 ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50
<b>บริษัทย่อย</b>				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	-	-	1.60	0.27
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	46.44	451.67
รวม	-	-	48.04	451.94
<b>บริษัทร่วม</b>				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	1,130.17	934.04	1,130.17	934.04
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	445.85	631.97	445.85	631.97
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	5.03	5.95	5.03	5.95
รวม	1,581.05	1,571.96	1,581.05	1,571.96
<b>กิจการร่วมค้า</b>				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	6.79	6.21	10.44	9.55
รวม	6.79	6.21	10.44	9.55
<b>บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน</b>				
- บริษัท ไคร เอนเนอจี จำกัด	0.05	0.05	0.05	0.05
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	17.26	26.94	17.26	26.94
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	0.50	-	0.50	-
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	17.14	14.58	17.14	14.58
รวม	34.95	41.57	34.95	41.57
<b>รวมลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</b>	1,622.79	1,619.74	1,674.48	2,075.02

ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

	งบการเงินรวม			
	ค่าไฟฟ้า	ค่าบริการและอื่น ๆ	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50
ระยะเวลาที่ค้างชำระ หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	36.50	1,586.26	1,622.76	1,608.51
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	0.03	0.03	11.23
รวม	36.50	1,586.29	1,622.79	1,619.74

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	75.23	1,599.22	1,674.45	2,053.90
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	0.03	0.03	21.12
รวม	75.23	1,599.25	1,674.48	2,075.02

5.4.2 เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) และ เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (SPP)				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	6,631.92	7,361.93
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	7.10	4.50
รวม	-	-	6,639.02	7,366.43
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	1,428.08	1,609.27	1,428.08	1,609.27
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	1,137.62	1,226.56	1,137.62	1,226.56
รวม	2,565.70	2,835.83	2,565.70	2,835.83
กิจการร่วมค้า				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	26.12	16.07	40.19	24.72
รวม	26.12	16.07	40.19	24.72
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	1,614.41	1,722.41	1,614.41	1,722.41
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	2,655.58	-	2,655.58	-
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	2,439.45	1,874.67	2,439.45	1,874.67
รวม	6,709.44	3,597.08	6,709.44	3,597.08
รวมเจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	9,301.26	6,448.98	15,954.35	13,824.06

Ar

5.4.3 รายได้และค่าใช้จ่าย-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.51	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.50	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.51	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.50
<b>รายได้</b>				
<b>ค่าขายไฟฟ้า</b>				
<b>บริษัทย่อย</b>				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	161.06	127.71
<b>บริษัทร่วม</b>				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	4.43	4.43	4.43	4.43
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	10.60	12.31	10.60	12.31
<b>บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน</b>				
- บริษัท ไคร เอนเนอจี้ จำกัด	0.25	0.25	0.25	0.25
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	88.99	29.42	88.99	29.42
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	37.30	39.91	37.30	39.91
<b>รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น</b>				
<b>บริษัทย่อย</b>				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	-	-	1.92	-
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	2,578.16	3,592.41
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	-	0.21
<b>บริษัทร่วม</b>				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	-	0.05	-	0.05
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	10,866.63	11,441.82	10,866.63	11,441.82
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	4,631.93	7,370.37	4,631.93	7,370.37
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	33.06	43.93	33.06	43.93
<b>กิจการร่วมค้า</b>				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าแม่น้ำยม จำกัด	58.37	68.43	89.80	105.27
<b>บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน</b>				
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	20.78	41.88	20.78	41.88
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำยม 2 จำกัด	5.83	-	5.83	-

a

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.51	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.50	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.51	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.50
<b>ค่าใช้จ่าย</b>				
<b>ค่าซื้อไฟฟ้า</b>				
<b>บริษัทย่อย</b>				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	42,182.40	43,807.61
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	28.04	13.08
<b>บริษัทร่วม</b>				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	13,947.15	15,554.21	13,947.15	15,554.21
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	8,309.06	10,702.54	8,309.06	10,702.54
<b>กิจการร่วมค้า</b>				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	82.61	56.72	127.09	87.26
<b>บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน</b>				
- บริษัท ไคร เอนเนอจี จำกัด	10,303.19	10,414.22	10,303.19	10,414.22
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	15,953.96	-	15,953.96	-
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	20,249.71	20,596.45	20,249.71	20,596.45
<b>ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น</b>				
<b>บริษัทย่อย</b>				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	-	-	0.80	-
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	2,275.00	3,154.16
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	-	0.12
<b>บริษัทร่วม</b>				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	-	0.03	-	0.03
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	10,845.41	11,426.02	10,845.41	11,426.02
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	4,674.64	7,366.70	4,674.64	7,366.70
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	14.06	26.27	14.06	26.27
<b>กิจการร่วมค้า</b>				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	53.74	105.90	82.68	162.92
<b>บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน</b>				
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	33.09	37.08	33.09	37.08
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำดิบ 2 จำกัด	2.02	-	2.02	-

an

5.5 วัสดุสำรองคลัง - สุทธิ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50
น้ำมันเชื้อเพลิง	4,390.06	3,318.96	3,706.60	2,717.57
ถ่านลิกไนต์	1,301.51	820.09	1,301.51	820.09
อะไหล่ วัสดุ และบริภัณฑ์อื่น ๆ	8,090.25	7,549.80	6,462.96	5,941.08
หัก ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ	4,173.58	3,840.85	3,815.90	3,562.50
คงเหลือ	9,608.24	7,848.00	7,655.17	5,916.24

5.6 ลูกหนี้อื่น - สุทธิ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50
ลูกหนี้ผู้ปฏิบัติงาน	290.00	311.97	290.00	311.97
ลูกหนี้อื่น ๆ	87.14	159.35	87.17	159.63
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	9.32	9.03	9.32	9.03
คงเหลือ	367.82	462.29	367.85	462.57

5.7 สินทรัพย์และหนี้สินตราสารอนุพันธ์ ประกอบด้วย

5.7.1 สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	580.84	177.44	580.84	177.44
รวม	580.84	177.44	580.84	177.44

5.7.2 หนี้สินตราสารอนุพันธ์ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	1.21	-	1.21
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	668.33	2,731.84	668.33	2,731.84
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	225.66	13.95	225.66	13.95
รวม	893.99	2,747.00	893.99	2,747.00

5.8 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. และวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	ประเภทกิจการ	ลักษณะความสัมพันธ์	ทุนชำระแล้ว	สัดส่วนเงินลงทุน	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		งบการเงินรวม	
					31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50
บริษัท ไฟฟ้าลุ่มน้ำโพธิ์ตาก จำกัด (มหาชน)	ถือหุ้นในบริษัทอื่น	บริษัทย่อย	14,500.00	45.00%	6,525.00	1,435.50	-	-
บริษัท กฟผ. ฮินเตอร์แลนด์ จำกัด	ถือหุ้นในบริษัทอื่น	บริษัทย่อย	50.00	100.00%	50.00	-	-	-
บริษัท ไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น	กิจการร่วมค้า	1,000.00	35.00%	350.00	-	-	-
บริษัท ไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	ถือหุ้นในบริษัทอื่น	บริษัทร่วม	5,264.65	25.41%	1,587.55	668.87	568.54	8,999.58
					6,925.00	1,435.50	1,370.25	-
					8,512.55	2,104.37	1,938.79	9,587.99
								8,999.58

กช

#### 5.8.1 เงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

วันที่ 30 พฤศจิกายน 2542 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบแผนระดมทุนจากภาคเอกชนในโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี โดยให้ กฟผ. จัดตั้งบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด และดำเนินการระดมทุนโดยการจำหน่ายหุ้นให้แก่ประชาชนทั่วไป และนำบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หลังจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ให้ กฟผ. ถือหุ้นในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด ร้อยละ 44.99 ถึง 49.99 ต่อมาปี 2543 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนจัดตั้งเป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและออกหุ้นสามัญเสนอขายให้แก่ประชาชนทั่วไป

บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) มีทุนจดทะเบียน 14,500 ล้านบาท มีทุนที่ออกเป็นหุ้นสามัญและเรียกชำระแล้ว 1,450 ล้านบาท โดยมี กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้น 652.50 ล้านบาท (ราคาหุ้น 6,525 ล้านบาท) คิดเป็นร้อยละ 45 ของทุนที่ออกและชำระแล้ว ซึ่ง กฟผ. มีอำนาจควบคุมนโยบายของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) จึงบันทึกและแสดงเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย

#### 5.8.2 เงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) มีทุนจดทะเบียน 5,300 ล้านบาท มีทุนที่ออกเป็นหุ้นสามัญและเรียกชำระแล้ว 526.47 ล้านบาท ในระหว่างไตรมาสที่ 2 ปี 2548 บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ได้จำหน่ายหุ้นทุนซื้อคืนจำนวน 1.30 ล้านบาท แก่บุคคลภายนอก โดยที่ กฟผ. มิได้ซื้อหุ้นทุนซื้อคืนดังกล่าวเพิ่ม กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้น 133.77 ล้านบาท (ราคาหุ้น 1,587.55 ล้านบาท) คิดเป็นร้อยละ 25.41 ของทุนที่ออกและชำระแล้ว (วันที่ 31 มีนาคม 2548 กฟผ. ถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 25.47 ของทุนที่ออกและชำระเต็มมูลค่า และหักหุ้นทุนซื้อคืน) ซึ่ง กฟผ. มีอิทธิพลอย่างเป็นทางการสำคัญแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายของบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) จึงบันทึกและแสดงเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) เป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม

### 5.8.3 เงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด

กฟผ. ได้ร่วมลงทุนกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และการไฟฟ้านครหลวง จัดตั้งบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด เพื่อดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้าและน้ำเย็นภายในบริเวณสนามบินสุวรรณภูมิ ในสัดส่วนร้อยละ 35 และ 30 ตามลำดับ โดยบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด มีทุนจดทะเบียน 1,000 ล้านบาท มีทุนที่ออกเป็นหุ้นสามัญและเรียกชำระแล้ว 100 ล้านบาท กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้น 35 ล้านบาท (ราคาหุ้น 350 ล้านบาท) กฟผ. ได้บันทึกและแสดงเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด เป็นเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า

เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2551 และวันที่ 21 เมษายน 2551 บริษัทฯ ได้มีการประชุมผู้ถือหุ้นประจำปี 2551 และมีการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2551 ตามลำดับ โดยที่ประชุมมีมติพิเศษอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนอีก 670 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 67 ล้านบาท มีมูลค่าหุ้นละ 10 บาท และบริษัทฯ ได้ดำเนินการเพิ่มทุนจดทะเบียนเป็น 1,670 ล้านบาท เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2551 ซึ่งเป็นการเพิ่มทุนเพื่อขยายกำลังการผลิตไฟฟ้า โดยกำหนดมูลค่าการลงทุนประมาณ 1,816 ล้านบาท อย่างไรก็ตามการลงทุนดังกล่าวต้องได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) และคณะรัฐมนตรี เพื่อดำเนินโครงการ ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างดำเนินการ

### 5.8.4 เงินลงทุนในบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ได้จดทะเบียนเป็นนิติบุคคลตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 โดยมีทุนจดทะเบียน 50 ล้านบาท มีทุนที่ออกเป็นหุ้นสามัญและเรียกชำระแล้ว 5 ล้านบาท โดย กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้น 5 ล้านบาท (ราคาหุ้น 50 ล้านบาท) คิดเป็นร้อยละ 100 ของทุนที่ออกและชำระแล้ว

เนื่องจากคณะกรรมการ กฟผ. ในการประชุมครั้งที่ 13/2550 เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2550 มีมติเห็นชอบการร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้ำเจียว 1 ตั้งเป็นโครงการในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว รวมกำลังผลิต 261 เมกะวัตต์ โดย กฟผ. หรือบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 30 หรือ 32 เป็นเงินประมาณ 1,542.30 ล้านบาท หรือ 1,645.20 ล้านบาท ตามสัดส่วนการลงทุนแล้วแต่กรณี ต่อมาเมื่อวันที่ 22 มกราคม 2551 กระทรวงพลังงานได้อนุมัติการร่วมลงทุนในโครงการฯ ดังกล่าวแล้ว ดังนั้นในปี 2553 กฟผ. คาดว่าจะต้องเพิ่มทุนในบริษัทฯ เพื่อลงทุนในโครงการดังกล่าวเป็นจำนวนเงิน 86.40 ล้านบาท



ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 กฟผ. มีอาคารและอุปกรณ์ที่หักค่าเสื่อมราคาสะสมเต็มมูลค่าแล้ว แต่ยังคงใช้งานอยู่ โดยมีราคาทุนก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสม จำนวน 45,532.92 ล้านบาท และ 39,939.44 ล้านบาท ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50
สิ่งก่อสร้าง	5,348.05	4,925.34
เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	8.40	5.45
โรงไฟฟ้า	17,622.87	13,985.96
อะไหล่โรงไฟฟ้า	1,299.50	773.88
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	6,609.12	5,784.95
ระบบสื่อสาร	2,630.56	2,679.40
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์	1,810.22	1,805.17
เครื่องจักรกลเหมือง	2,049.16	2,051.27
เครื่องปั้นและเฮลิคอปเตอร์	32.41	32.41
อะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง	26.94	25.68
ยานพาหนะ	1,671.30	1,646.12
ครุภัณฑ์อื่น	6,424.39	6,223.81
	<u>45,532.92</u>	<u>39,939.44</u>

*u*

5.10 ที่ดินที่รอการพัฒนา ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50
ที่ดินที่รอการพัฒนา	2,867.65	2,536.23	2,563.14	2,236.23
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า	423.43	423.43	423.43	423.43
ราคาตามบัญชี-สุทธิ	2,444.22	2,112.80	2,139.71	1,812.80

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 กฟผ. มีที่ดินที่รอการพัฒนา ซึ่งเป็นที่ดินที่จัดทามาเพื่อใช้เป็นสถานที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อรองรับความต้องการพลังงานไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น แต่เนื่องจากการปรับเปลี่ยนแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. จึงต้องชะลอการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 1,812.80 ล้านบาท ประกอบด้วย

- ที่ดินที่อำเภอไผ่ จังหวัดชลบุรี เนื้อที่ 122 ไร่ ราคาทุน 9.05 ล้านบาท
- ที่ดินที่ทับสะแก จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ เนื้อที่ 4,029 ไร่ ราคาทุน 2,223.43 ล้านบาท มีค่าเผื่อการด้อยค่า 423.43 ล้านบาท คงเหลือราคาตามบัญชี-สุทธิ 1,800 ล้านบาท

- ที่ดินบริเวณสถานีขนถ่ายน้ำมัน ถนนเพชรเกษม จังหวัดราชบุรี เนื้อที่ 37 ไร่ ราคา 3.75 ล้านบาท

ในปี 2551 กฟผ. ได้ซื้อที่ดินที่อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี ด้านติดแม่น้ำเจ้าพระยาทางทิศตะวันตก เนื้อที่ประมาณ 22 ไร่ ราคา 326.91 ล้านบาท เพื่อรองรับแผนงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าในอนาคต

ดังนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 กฟผ. จึงมีที่ดินที่รอพัฒนารวมทั้งสิ้นจำนวน 2,139.71 ล้านบาท a

5.11 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				รวม
	สิทธิการไร้ ที่ดิน	โปรแกรม คอมพิวเตอร์	สิทธิการไร้ ประโยชน์ ในที่ราชพัสดุ	สิทธิการไร้ ระบบท่อย่อย ส่งน้ำ	
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค.50	19,947.41	458.55	474.77	6.25	20,886.98
เพิ่มระหว่างงวด	1,111.24	29.57	-	-	1,140.81
โอนเปลี่ยนประเภท	-	(150.57)	-	-	(150.57)
จำหน่ายสินทรัพย์	-	(1.00)	-	-	(1.00)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค.51	21,058.65	336.55	474.77	6.25	21,876.22
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค.50	(3,835.72)	(151.73)	(216.52)	(0.47)	(4,204.44)
เพิ่มระหว่างงวด	-	(50.33)	(6.34)	(0.32)	(56.99)
โอนเปลี่ยนประเภท	-	28.25	-	-	28.25
จำหน่ายสินทรัพย์	-	1.00	-	-	1.00
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค.51	(3,835.72)	(172.81)	(222.86)	(0.79)	(4,232.18)
ราคาตามบัญชี					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.50	16,111.69	306.82	258.25	5.78	16,682.54
ณ วันที่ 31 ธ.ค.51	17,222.93	163.74	251.91	5.46	17,644.04

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.				รวม
	สิทธิการไร้ ที่ดิน	โปรแกรม คอมพิวเตอร์	สิทธิการไร้ ประโยชน์ ในที่ราชพัสดุ		
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค.50	19,947.41	458.55	474.77		20,880.73
เพิ่มระหว่างงวด	1,111.24	29.57	-		1,140.81
โอนเปลี่ยนประเภท	-	(150.57)	-		(150.57)
จำหน่ายสินทรัพย์	-	(1.00)	-		(1.00)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค.51	21,058.65	336.55	474.77		21,869.97
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค.50	(3,835.72)	(151.73)	(216.52)		(4,203.97)
เพิ่มระหว่างงวด	-	(50.33)	(6.34)		(56.67)
โอนเปลี่ยนประเภท	-	28.25	-		28.25
จำหน่ายสินทรัพย์	-	1.00	-		1.00
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค.51	(3,835.72)	(172.81)	(222.86)		(4,231.39)
ราคาตามบัญชี					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.50	16,111.69	306.82	258.25		16,676.76
ณ วันที่ 31 ธ.ค.51	17,222.93	163.74	251.91		17,638.58

5.12 งานระหว่างก่อสร้าง ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

โครงการ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50
โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า	8,810.60	7,303.76	8,810.60	7,303.76
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ	12.64	12,317.90	12.64	12,317.90
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3	182.40	8,307.00	182.40	8,307.00
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5	12,701.53	8,588.74	12,701.53	8,588.74
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 1	7,814.59	354.60	7,814.59	354.60
โครงการอื่น ๆ	7,115.05	6,224.27	6,896.13	6,205.21
รวม	36,636.81	43,096.27	36,417.89	43,077.21

เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2548 และวันที่ 25 ตุลาคม 2548 คณะรัฐมนตรีได้อนุมัติโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ (สงขลา) และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3 โดยมีราคาโครงการ 16,423.65 ล้านบาท และ 15,873.35 ล้านบาท ตามลำดับ

เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2549 และวันที่ 12 ธันวาคม 2549 คณะรัฐมนตรีได้อนุมัติโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 1 โดยมีราคาโครงการ 16,736.50 ล้านบาท และ 17,547 ล้านบาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 กฟผ. มีร้อยละของงานที่แล้วเสร็จของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ดังนี้

	ร้อยละของงานที่แล้วเสร็จ
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ	100
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3	99.84
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5	98.88
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 1	71.82

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ ในส่วนของโรงไฟฟ้าได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ โอนขึ้นทรัพย์สิน และประกาศเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่วันที่ 15 กรกฎาคม 2551 ส่วนที่เหลือของโครงการคือ งานปรับปรุงเพิ่มเติมบริเวณรอบโรงไฟฟ้า (Facilities) ซึ่งจะดำเนินการขึ้นทรัพย์สินเมื่อดำเนินการแล้วเสร็จภายหลัง

5.13 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

- รายจ่ายรอการตัดบัญชีด้านเหมืองถ่านหิน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50
ขุดยกมาตั้งงวด	1,052.52	1,115.43	1,052.52	1,115.43
บวก เพิ่มระหว่างงวด	4,405.98	3,236.63	4,405.98	3,236.63
ค่าเสื่อมราคา	83.58	82.44	83.58	82.44
	5,542.08	4,434.50	5,542.08	4,434.50
หัก ค่าใช้จ่ายงวดนี้	4,558.49	3,381.98	4,558.49	3,381.98
ขุดยกไปปลายงวด	983.59	1,052.52	983.59	1,052.52
- อื่น ๆ	4,340.94	1,341.20	2,325.44	816.67
รวม	5,324.53	2,393.72	3,309.03	1,869.19

5.14 เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ	578.77	1,454.27	578.77	1,454.27
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)	8,532.68	7,173.09	8,532.68	7,173.09
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (Small Power Producer : SPP)	7,993.75	6,855.99	7,993.75	6,855.99
เจ้าหนี้ค่าเชื้อเพลิง	8,260.56	16,759.96	8,260.56	16,759.96
อื่น ๆ	4,511.04	5,377.68	5.92	2.61
รวม	29,876.80	37,620.99	25,371.68	32,245.92

๑

5.15 เงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง

ตั้งแต่ปี 2550 กฟผ. ได้คำนวณเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังในอัตราร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิก่อนค่าใช้จ่ายสำรองโบนัส ซึ่งเปลี่ยนแปลงจากเดิมที่คำนวณในอัตราร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิก่อนค่าใช้จ่ายสำรองโบนัส และภายหลังรายการปรับปรุง ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน) ในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสียและเงินปันผลรับ เนื่องจากในปี 2550 กฟผ. ได้เปลี่ยนวิธีการบันทึกบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. จากวิธี ส่วนได้เสียมาเป็นวิธีราคาทุนและรับรู้รายได้เงินปันผลเมื่อมีสิทธิได้รับเงินปันผล อย่างไรก็ตามเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง อาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ขึ้นอยู่กับความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง

กฟผ. มีเงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลังยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2551 จำนวน 4,393.71 ล้านบาท สำรองเพิ่มจำนวน 0.29 ล้านบาท และนำส่งในเดือน เมษายน 2551 และ พฤษภาคม 2551 จำนวน 4,046 ล้านบาท และ 348 ล้านบาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 กฟผ. ได้ตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับปี 2551 จำนวน 11,463.04 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงมีเงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 จำนวน 11,463.04 ล้านบาท

5.16 เงินกู้ยืมระยะยาว ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	เงินกู้ยืมระยะยาว	เงินกู้ยืมระยะยาว ที่ตั้งกำหนด ชำระภายในหนึ่งปี	คงเหลือ	
			31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50
เงินกู้ระยะยาว	92,540.45	16,400.82	76,139.63	79,794.94
การซื้อโดยผ่อนชำระหนี้ระยะยาว	371.98	371.98	-	290.86
รวม	92,912.43	16,772.80	76,139.63	80,085.80

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	เงินกู้ยืมระยะยาว	เงินกู้ยืมระยะยาว ที่ตั้งกำหนด ชำระภายในหนึ่งปี	คงเหลือ	
			31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50
เงินกู้ระยะยาว	68,998.83	13,135.98	55,862.85	56,270.03
การซื้อโดยผ่อนชำระหนี้ระยะยาว	371.98	371.98	-	290.86
รวม	69,370.81	13,507.96	55,862.85	56,560.89

๓

เงินกู้ระยะยาว ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค.51		31 ธ.ค.50	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย: ล้าน	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย: ล้าน	ล้านบาท
<b>เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง</b>				
<b>พันธบัตร กฟผ.</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2563	-	30,300.00	-	35,800.00
		<u>30,300.00</u>		<u>35,800.00</u>
<b>เงินกู้ในประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน</b>				
<b>เงินกู้กระทรวงการคลัง</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2570	-	106.37	-	110.55
<b>พันธบัตร กฟผ.</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2566	-	23,100.00	-	13,100.00
<b>หุ้นกู้</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2551	-	-	-	1,165.70
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวตั้งแต่วันที่ 29 ก.ค.50 ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2553	-	2,249.38	-	2,998.47
<b>สถาบันการเงินอื่น ๆ</b>				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2558	-	20,581.74	-	22,235.87
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2567	-	710.50	-	770.00
		<u>46,747.99</u>		<u>40,380.59</u>
<b>เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง</b>				
<b>เงินกู้</b>				
ดอลลาร์สหรัฐ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2554	2.04	71.42	2.85	96.58
เยนญี่ปุ่น :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2556	30,329.01	11,822.49	39,706.46	11,900.66
ยูโร :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2558	0.52	25.85	0.61	30.14
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2580	71.11	3,530.58	79.47	3,943.41
แคนาดาเดียน ดอลลาร์ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2553	1.46	42.12	2.43	83.99
		<u>15,492.46</u>		<u>16,054.78</u>
<b>พันธบัตร</b>				
ดอลลาร์สหรัฐ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2551		-	300.00	10,165.50
		<u>-</u>		<u>10,165.50</u>
<b>รวม</b>		<u>92,540.45</u>		<u>102,400.87</u>
<b>หัก เงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี</b>		<u>16,400.82</u>		<u>22,605.93</u>
<b>คงเหลือ</b>		<u><u>76,139.63</u></u>		<u><u>79,794.94</u></u>

๑

งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

	31 ธ.ค.51		31 ธ.ค.50	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย:ล้านบาท	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย:ล้านบาท	ล้านบาท
<b>เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง</b>				
<b>พันธบัตร กฟผ.</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2563	-	30,300.00	-	35,800.00
		<u>30,300.00</u>		<u>35,800.00</u>
<b>เงินกู้ในประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน</b>				
<b>เงินกู้กระทรวงการคลัง</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2570	-	106.37	-	110.55
<b>พันธบัตร กฟผ.</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2566	-	23,100.00	-	13,100.00
		<u>23,206.37</u>		<u>13,210.55</u>
<b>เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง</b>				
<b>เงินกู้</b>				
<b>ดอลลาร์สหรัฐ :</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2554	2.04	71.42	2.85	96.58
<b>เยนญี่ปุ่น :</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2556	30,329.01	11,822.49	39,706.46	11,900.66
<b>ยูโร :</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2558	0.52	25.85	0.61	30.14
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2580	71.11	3,530.58	79.47	3,943.41
<b>แคนาดาเคียน ดอลลาร์ :</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2553	1.46	42.12	2.43	83.99
		<u>15,492.46</u>		<u>16,054.78</u>
<b>พันธบัตร</b>				
<b>ดอลลาร์สหรัฐ :</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2551		-	300.00	10,165.50
		-		<u>10,165.50</u>
<b>รวม</b>		<u>68,998.83</u>		<u>75,230.83</u>
<b>หัก เงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี</b>		<u>13,135.98</u>		<u>18,960.80</u>
<b>คงเหลือ</b>		<u>55,862.85</u>		<u>56,270.03</u>

๙

จำนวนเงินกู้ระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	22,831.12	25,234.34	-	-
อัตราดอกเบี้ยคงที่	69,709.33	77,166.53	68,998.83	75,230.83
รวม	92,540.45	102,400.87	68,998.83	75,230.83

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 มีรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.
พันธบัตร กฟผ. ในประเทศ	ร้อยละ 4.075 ถึง ร้อยละ 8.554	ร้อยละ 4.075 ถึง ร้อยละ 8.554
พันธบัตร กฟผ. ต่างประเทศ	ร้อยละ 7.000	ร้อยละ 7.000
เงินกู้ในประเทศ	ร้อยละ 3.000 ถึง ร้อยละ 5.3125	ร้อยละ 3.000
เงินกู้ต่างประเทศ	ร้อยละ 0.000 ถึง ร้อยละ 8.000	ร้อยละ 0.000 ถึง ร้อยละ 8.000
หุ้นกู้	ร้อยละ 3.670	

5.17 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50
ยอดยกมาต้นงวด	1,717.92	1,660.51	1,717.92	1,660.51
บวก เพิ่มระหว่างงวด	106.14	96.47	106.14	96.47
	1,824.06	1,756.98	1,824.06	1,756.98
หัก ค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	34.92	35.36	34.92	35.36
ค่าเสื่อมราคา	3.52	3.70	3.52	3.70
ยอดยกไปปลายงวด	1,785.62	1,717.92	1,785.62	1,717.92

*Handwritten signature*

5.18 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

- รายได้รอการรับรู้ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50
ขอยกมาค้ำงวด	4,686.32	4,616.97	4,686.32	4,616.97
บวก รับเงินช่วยเหลือ	1,262.69	432.88	1,262.69	432.88
รับโอนทรัพย์สิน	93.14	-	93.14	-
	<u>6,042.15</u>	<u>5,049.85</u>	<u>6,042.15</u>	<u>5,049.85</u>
หัก รับรู้เป็นรายได้	443.41	361.80	443.41	361.80
ปรับปรุง	2.47	-	2.47	-
คืนเงินให้แก่ผู้ให้เงินช่วยเหลือ	0.50	0.39	0.50	0.39
ลดค่าเสื่อมราคา	1.34	1.34	1.34	1.34
ขอยกไปปลายงวด	<u>5,594.43</u>	<u>4,686.32</u>	<u>5,594.43</u>	<u>4,686.32</u>
- อื่น ๆ	<u>8,959.01</u>	<u>12,220.58</u>	<u>8,959.01</u>	<u>12,220.58</u>
รวม	<u>14,553.44</u>	<u>16,906.90</u>	<u>14,553.44</u>	<u>16,906.90</u>

5.19 ส่วนของทุน

เงินงบประมาณ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50
เงินงบประมาณสมทบเป็นทุน	6,507.64	6,507.64	6,507.64	6,507.64
เงินงบประมาณสมทบก่อสร้าง เชื้อนครินทร์				
เชื่อนบวงกลาง เชื่อนวชิราลงกรณ เชื่อนรัชชประภา				
และเชื่อนปากมูล	4,364.75	4,364.75	4,364.75	4,364.75
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสมยกมา	1,496.42	1,434.08	1,496.42	1,434.08
ค่าเสื่อมราคางวดนี้	62.33	62.33	62.33	62.33
	<u>2,806.00</u>	<u>2,868.34</u>	<u>2,806.00</u>	<u>2,868.34</u>
คงเหลือ	<u>9,313.64</u>	<u>9,375.98</u>	<u>9,313.64</u>	<u>9,375.98</u>

5.20 ส่วนของทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	2,886.91	2,886.91
กำไรที่ยังไม่รับรู้จากการปรับมูลค่าเงินลงทุนในหลักทรัพย์		
ในความต้องการของตลาดที่มีไว้เพื่อขายสุทธิ	8.51	156.08
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงินของบริษัทที่อยู่ในต่างประเทศ	(2.15)	36.33
รวม	<u>2,893.27</u>	<u>3,079.32</u>

5.21 รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51	1 ม.ค.-31 ธ.ค.50	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51	1 ม.ค.-31 ธ.ค.50
รายได้ค่าบริการ โทรคมนาคม	329.15	186.33	329.15	186.33
อื่น ๆ	16,593.08	19,863.57	19,080.89	23,443.70
รวม	16,922.23	20,049.90	19,410.04	23,630.03

กฟผ. มีรายได้จากการประกอบกิจการ โทรคมนาคม ซึ่ง กฟผ. ได้รับอนุมัติให้ใบอนุญาตประกอบกิจการ โทรคมนาคมจากสำนักงานคณะกรรมการกิจการ โทรคมนาคมแห่งชาติ เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2550

5.22 ต้นทุนขายไฟฟ้า ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51	1 ม.ค.-31 ธ.ค.50	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51	1 ม.ค.-31 ธ.ค.50
ค่าซื้อไฟฟ้า	162,374.65	133,956.30	204,796.34	177,807.54
ค่าซื้อเพลิง	107,969.72	114,730.74	77,622.90	82,105.92
ค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า	29,127.05	28,778.19	24,269.53	23,519.48
ค่าใช้จ่ายในการส่งไฟฟ้า	9,766.48	9,924.40	9,766.48	9,924.40
รวม	309,237.90	287,389.63	316,455.25	293,357.34

5.23 ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51	1 ม.ค.-31 ธ.ค.50	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51	1 ม.ค.-31 ธ.ค.50
ต้นทุนค่าบริการ โทรคมนาคม	11.73	6.83	11.73	6.83
อื่น ๆ	16,434.61	19,761.13	18,739.37	22,972.45
รวม	16,446.34	19,767.96	18,751.10	22,979.28

กฟผ. บันทึกต้นทุนค่าบริการ โทรคมนาคม ควบคู่กับรายได้ค่าบริการ โทรคมนาคม ตั้งแต่วันที่ 15 มีนาคม 2550 ซึ่งเป็นวันที่ กฟผ. ได้รับอนุมัติให้ใบอนุญาตประกอบกิจการ โทรคมนาคมจากสำนักงานคณะกรรมการกิจการ โทรคมนาคมแห่งชาติ

*u*

5.24 กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51	1 ม.ค.-31 ธ.ค.50	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51	1 ม.ค.-31 ธ.ค.50
กำไร(ขาดทุน)ที่เกิดขึ้นจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศ	(254.80)	201.59	(254.80)	201.53
กำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศ	(3,124.93)	883.36	(3,124.93)	883.36
รวม	<u>(3,379.73)</u>	<u>1,084.95</u>	<u>(3,379.73)</u>	<u>1,084.89</u>

5.25 กำไร(ขาดทุน)จากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51	1 ม.ค.-31 ธ.ค.50	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51	1 ม.ค.-31 ธ.ค.50
ขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลง				
มูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์	(1,747.74)	(1,254.83)	(1,747.74)	(1,254.83)
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลง				
มูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์	2,256.41	110.16	2,256.41	110.16
รวม	<u>508.67</u>	<u>(1,144.67)</u>	<u>508.67</u>	<u>(1,144.67)</u>

5.26 ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม

ในปี 2551 กฟผ. ได้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วม คือ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) 1,443.33 ล้านบาท ได้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนในบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า จำนวน 3,111.69 ล้านบาท ประกอบด้วย ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) จำนวน 3,117.09 ล้านบาท ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด จำนวน 1.79 ล้านบาท และส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด จำนวน 3.61 ล้านบาท แต่เนื่องจากรายการส่วนแบ่งกำไรขาดทุนในบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าถือเป็นรายการระหว่างกันกับบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า จึงมิได้ปรากฏในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวม

*an*

5.27 ดอกเบี้ยจ่าย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ค่าใช้จ่าย		รวม	
	ดอกเบี้ยจ่าย	เกี่ยวกับเงินกู้	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51	1 ม.ค.-31 ธ.ค.50
ต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง	157.68	2.04	159.72	168.46
ดอกเบี้ยจ่ายในงบกำไรขาดทุน	5,438.48	2.02	5,440.50	5,859.18
รวม	5,596.16	4.06	5,600.22	6,027.64

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	ค่าใช้จ่าย		รวม	
	ดอกเบี้ยจ่าย	เกี่ยวกับเงินกู้	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51	1 ม.ค.-31 ธ.ค.50
ต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง	157.68	2.04	159.72	168.46
ดอกเบี้ยจ่ายในงบกำไรขาดทุน	4,115.57	2.02	4,117.59	4,463.75
รวม	4,273.25	4.06	4,277.31	4,632.21

5.28 เหตุการณ์อุบัติเหตุเพลิงไหม้บริเวณโรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง หน่วยที่ 1

เมื่อวันที่ 2 สิงหาคม 2549 เวลา 08.30 น. ได้เกิดอุบัติเหตุเพลิงไหม้ที่อุปกรณ์ปั๊มน้ำเข้าสู่หม้อน้ำ (Turbine Boiler Feed Pump no.101) บริเวณโรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง หน่วยที่ 1 อุปกรณ์ดังกล่าวอยู่ในความคุ้มครองของกรมธรรม์ประกันภัยความเสียหายทุกประเภทของกฟผ. โดยมีวงเงินคุ้มครอง 4,000 ล้านบาท ยกเว้น ความเสียหาย 500 ล้านบาทแรก จะไม่คุ้มครองความเสียหายที่เกิดขึ้นประมาณ 96.14 ล้านบาท และใช้เวลาในการซ่อมแซมประมาณ 10 เดือน ซึ่ง กฟผ. ได้แต่งตั้งคณะกรรมการสอบสวนหาผู้รับผิดชอบในกรณีดังกล่าว ทั้งนี้ กฟผ. ได้บันทึกค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมอุบัติเหตุข้างต้นในปี 2549 2550 และ 2551 จำนวน 24.58 ล้านบาท 65.61 ล้านบาท และ 0.84 ล้านบาท ตามลำดับ รวมเป็นค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมตลอดระยะเวลาการซ่อมซึ่งเสร็จสิ้นในปี 2551 จำนวน 91.03 ล้านบาท

5.29 ผลการดำเนินงานของ กฟผ.

ผลการดำเนินงานของ กฟผ. ประจำปี 2550 มีกำไรสุทธิจำนวน 28,943.92 ล้านบาท โดย กฟผ. ได้บันทึกสำรองโบนัสพนักงานและกรรมการในงบการเงินสำหรับปี 2550 จำนวน 3,456.53 ล้านบาท เพื่อให้งบการเงินของงวดมีความครบถ้วนสมบูรณ์ ในเดือนพฤษภาคม 2551 กฟผ. ได้รับอนุมัติการจัดสรรกำไรสุทธิจากผลการดำเนินงานประจำปี 2550 จากกระทรวงการคลังเป็นโบนัสพนักงานและกรรมการ จำนวน 3,489.59 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงได้บันทึกผลต่างของสำรองโบนัสที่ไว้บันทึกในปี 2550 กับยอดโบนัสของปี 2550 ที่ได้รับทราบผลการอนุมัติในปี 2551 จำนวน 33.06 ล้านบาท

ผลการดำเนินงานของ กฟผ. ประจำปี 2551 มีกำไรสุทธิจำนวน 25,451.35 ล้านบาท กฟผ. ได้สำรองโบนัสพนักงานและกรรมการ ในงบการเงินประจำปี 2551 จำนวน 3,244.30 ล้านบาท

## 6. กองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า

คณะกรรมการในการประชุมเมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2550 มีมติ :-

1. เห็นชอบแนวทางและขั้นตอนการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า โดยกำหนดให้มีการจัดตั้งกองทุนให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2550

2. มอบหมายให้กระทรวงพลังงานร่วมกับกระทรวงมหาดไทย กระทรวงการคลัง กระทรวงอุตสาหกรรม และสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา พิจารณาคำเนินการยกร่างระเบียบการสรรหาคณะกรรมการกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า และระเบียบการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าเพื่อใช้เป็นต้นแบบให้แล้วเสร็จโดยเร็ว

3. ให้แต่งตั้งคณะทำงานเพื่อพิจารณาการจัดตั้งกองทุนหรือจัดเก็บภาษีค่าธรรมเนียมทางด้านสิ่งแวดล้อมต่างๆ มิให้มีความซ้ำซ้อนกัน โดยมีผู้แทนจากกระทรวงอุตสาหกรรม กระทรวงพลังงาน กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม สำนักงานเศรษฐกิจการคลัง และกรมบัญชีกลาง และให้ปลัดกระทรวงพลังงานเป็นประธานคณะทำงาน

การจ่ายเงินเข้ากองทุนฯ ตามแนวทางและขั้นตอนการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (กองทุนฯ) ที่คณะกรรมการให้ความเห็นชอบไปแล้วนั้น กำหนดให้โรงไฟฟ้าในประเทศที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าตั้งแต่ 6 เมกะวัตต์ขึ้นไป เป็นผู้จ่ายเงินเข้ากองทุนฯ ในอัตราที่แตกต่างกันตามชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้ โดยการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ น้ำมันเตา/ดีเซล และถ่านหิน/ลิกไนต์ จ่ายในอัตรา 1.0 1.5 และ 2.0 สตางค์ต่อหน่วย ตามลำดับ ส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ได้แก่ ลมและแสงอาทิตย์ ชีวมวล/กากและเศษวัสดุเหลือใช้/ขยะชุมชน และพลังน้ำ จ่ายในอัตรา 0.0 1.0 และ 2.0 สตางค์ต่อหน่วย ตามลำดับ ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าที่จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 นอกจากจะต้องจ่ายเงินเข้ากองทุนฯ ในอัตราที่กำหนดแล้ว จะต้องจ่ายเงินเข้ากองทุนฯ ในช่วงการก่อสร้างในอัตรา 50,000 บาทต่อเมกะวัตต์ต่อปี ตามกำลังการผลิตติดตั้ง หรือไม่ต่ำกว่า 500,000 บาทต่อปี โดยเงินที่โรงไฟฟ้าจ่ายเข้ากองทุนฯ นั้น กำหนดให้ :-

1. เป็นเงื่อนไขในประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producer : IPP) สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ ตามนโยบายการรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP

2. บวกเพิ่มจากราคาซื้อขายไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (Small Power Producer : SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (Very Small Power Producer : VSPP)

3. ส่งผ่านค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นทางค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fi) สำหรับโรงไฟฟ้าที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้าก่อนวันที่ 1 มกราคม 2554

ทั้งนี้ ให้เริ่มเรียกเก็บเงินจากผู้ผลิตไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2550 โดยให้ผู้ผลิตไฟฟ้าแต่ละรายจ่ายเงินโดยตรงให้แก่กองทุนฯ แต่ในช่วงที่ยังไม่ได้มีการจัดตั้งกองทุนฯ (คือตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2550 จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2553) ให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นผู้จ่ายเงินเข้ากองทุนฯ (และเรียกเก็บคืนผ่านค่า Fi)

คณะกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าไฟฟ้าและค่าบริการ ในการประชุมเมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2550 ได้มีมติเห็นชอบ การปรับปรุงค่าจำกัดความของค่าใช้จ่ายค่านเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้า ในสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ เพื่อ รองรับการส่งผ่านค่าใช้จ่ายตามต้นทุนนโยบายของรัฐกำหนด (เช่น การส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า การส่งผ่านอัตราส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าสำหรับโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนของกร ไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง เป็นต้น) และมอบหมายให้ กฟผ. พิจารณาจัดทำรายงานการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ โดย แสดงรายการค่าใช้จ่ายเข้ากองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าจำแนกเป็นแต่ละโรงไฟฟ้า

จากมติคณะรัฐมนตรีดังกล่าวข้างต้น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 กฟผ. ได้บันทึกค่าใช้จ่ายของ โรงไฟฟ้าที่จ่ายเงินเข้ากองทุนฯ เป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการผลิต ไฟฟ้าจำนวน 837.19 ล้านบาท และ บันทึกเพิ่มค่าซื้อไฟฟ้าที่ กฟผ. รับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กจำนวน 940.89 ล้านบาท ส่วนเงินที่ได้รับชำระจากค่า F1 กฟผ. ได้ฝากเงินไว้กับธนาคาร โดยเปิดบัญชีเงินฝากแยกต่างหาก

#### 7. สิ้นทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น

สิ้นทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้นที่ได้เปิดเผยไว้ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 เกิดจากการย้ายแนวสายไฟแรงสูงด้านทิศเหนือของท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ ที่คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบให้ การ ไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และบริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน) ร่วมกันออกค่าใช้จ่ายฝ่ายละ ครึ่งหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการลงทุนหรือย้ายสายส่งและค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างทดแทนสายส่งที่รื้อออกด้าน ทิศเหนือของท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ โดย กฟผ. เป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายดังกล่าวไปก่อน ซึ่งขณะนี้ กฟผ. ได้ ดำเนินการแล้วเสร็จ และเรียกเก็บเงินจากบริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน) เป็นจำนวนเงินประมาณ 269.57 ล้านบาท ระหว่างปี 2551 กฟผ. ได้รับเงินบางส่วนแล้วจากบริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน) จำนวน 215.19 ล้านบาท สำหรับส่วนที่เหลือจำนวน 54.38 ล้านบาท กฟผ. ได้มีหนังสือเรียกเก็บเงินบางส่วนแล้ว จำนวน 5.89 ล้านบาท และบริษัทฯ แจ้งว่าอยู่ระหว่างการนำเรื่องเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อพิจารณา

#### 8. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่ไม่ได้รวมอยู่ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 ได้แก่ คดีที่ กฟผ. ถูกฟ้องเป็นจำเลย ดังนี้

1. คดีที่ราษฎรและผู้เสียหายเรียกร้องค่าทดแทนสิทธิการใช้ที่ดินและการละเมิด ซึ่งศาลชั้นต้นได้ตัดสินให้ กฟผ. ชดใช้จำนวน 43 คดี เป็นจำนวนเงิน 303.91 ล้านบาท โดยคดีดังกล่าวอยู่ระหว่างการอุทธรณ์ของ กฟผ.

2. คดีที่ราษฎรได้รับผลกระทบจากการที่ กฟผ. ปล่องฝุ่นละอองและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2552 ศาลปกครองเชียงใหม่ได้พิพากษาให้ กฟผ. ชดใช้ค่าสินไหมทดแทนเป็นค่าเสื่อมสุขภาพอนามัย และจิตใจแก่ราษฎรที่อยู่ในพื้นที่จริง จำนวน 110 ราย ส่วนใหญ่รายละเอียด 246,900 บาท พร้อมดอกเบี้ยร้อยละ 7.5 ต่อปี กฟผ. ได้ประมาณเงินที่ต้องชดใช้เป็นเงินต้น จำนวน 24.72 ล้านบาท ดอกเบี้ย จำนวน 10.53 ล้านบาท รวมเงินต้น และดอกเบี้ยที่ กฟผ. ต้องชดใช้ ประมาณ 35.25 ล้านบาท

3. คดีที่ราษฎรฟ้องการทำเหมืองถ่านหินของ กฟผ. เมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2552 ศาลปกครองเชียงใหม่ได้พิพากษาคดี ราษฎรฟ้องการทำเหมืองถ่านหินของ กฟผ. ไม่เป็นไปตามเงื่อนไขในประทานบัตร และมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งศาลได้พิพากษาให้ กฟผ. ดำเนินการตามมาตรการต่าง ๆ ได้แก่ การอพยพหมู่บ้าน การปลูกป่า ทดแทนในพื้นที่ทำสนามกอล์ฟ การลดปัญหาฝุ่นละออง และการรายงานการตรวจสอบสภาพสิ่งแวดล้อม (E.A.) ทุก 2 ปี ซึ่งกรณีความเสียหายไม่ปรากฏว่า การฝ่าฝืนของ กฟผ. ทำให้รัฐและผู้ฟ้องคดีเสียหายอย่างไร จึงไม่กำหนดค่าเสียหายให้

## 9. ภาระผูกพัน

### 9.1 ภาระผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว

เนื่องจากรัฐบาลมีนโยบายลดภาระการลงทุนภาครัฐ และจะส่งเสริมให้เอกชนเข้ามาลงทุนดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้า จึงกำหนดให้มีการลงทุนโดยเอกชนในการผลิตไฟฟ้าในรูปแบบของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer หรือเรียกย่อว่า IPP) ในโครงการใหม่ โดยจะขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากเอกชน จำนวน 54 ราย กำลังผลิตรวม 20,185 เมกะวัตต์ และมีภาระผูกพันจนถึงสิ้นสุดทุกสัญญาเป็นเงินรวมประมาณ 6,066,033 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

ผู้ผลิตไฟฟ้า	จำนวนราย	กำลังผลิต		อายุสัญญาคงเหลือ (ล้านบาท)	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	ค่าความพร้อม จ่ายพลังงาน(AP) (ล้านบาท)	ค่าพลังงาน ไฟฟ้า(EP) (ล้านบาท)
		(เมกะวัตต์)	อายุสัญญาคงเหลือ (ปี)				
<b>ผู้ผลิตไฟฟ้าสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว</b>							
บริษัท เทิน-หินบุน เทาเวอร์ จำกัด	1	440	31 ปี (ปี 2552 - 2582)	139,488	-	-	139,488
บริษัท ห้วยสะอาด เทาเวอร์ จำกัด	1	126	21 ปี (ปี 2552 - 2572)	22,522	-	-	22,522
โครงการน้ำเทิน 2	1	920	26 ปี (ปี 2552 - 2577)	226,183	-	-	226,183
โครงการน้ำเริม 2	1	454	27 ปี (ปี 2554 - 2580)	118,125	-	-	118,125
<b>ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer - IPP)</b>							
บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด (REGCO)	1	1,232	6 ปี (ปี 2552 - 2557)	96,715	14,258	-	82,457
บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด (KEGCO)	1	818	8 ปี (ปี 2552 - 2559)	95,942	14,993	-	80,949
บริษัท ไตร เอนเนจี้ จำกัด (FECO)	1	700	12 ปี (ปี 2552 - 2563)	115,966	17,648	-	98,318
บริษัท อีสเทิร์นเทาเวอร์ จำกัด (EPEC)	1	350	15 ปี (ปี 2552 - 2566)	83,758	20,232	-	63,526
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT)	1	700	17 ปี (ปี 2552 - 2568)	172,262	27,572	-	144,690
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด (RGCO)	1	3,481	19 ปี (ปี 2552 - 2570)	909,455	143,773	-	765,682
บริษัท โกลว์ไอทีที จำกัด (GIPP)	1	713	20 ปี (ปี 2552 - 2571)	216,789	37,871	-	178,918
บริษัท กัลฟ์เพาเวอร์เจนเนอเรชั่น จำกัด (GULF)	1	1,468	25 ปี (ปี 2552 - 2576)	578,907	110,562	-	468,345
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)	1	1,400	25 ปี (ปี 2552 - 2576)	585,483	103,005	-	482,478
บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด (BLCP)	1	1,347	24 ปี (ปี 2552 - 2575)	345,722	143,483	-	202,239
บริษัท เก็ดไจ้-วัน จำกัด (GHECO ONE)	1	660	26 ปี (ปี 2554 - 2579)	367,866	117,635	-	250,231
บริษัท สยาม เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (SEC)	1	1,600	26 ปี (ปี 2555 - 2580)	651,988	107,057	-	544,931
บริษัท เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น รัชพลาย จำกัด (PGS)	1	1,600	26 ปี (ปี 2557 - 2582)	651,532	106,155	-	545,377
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (Small Power Producer SPP)	37	2,176	15 - 25 ปี	687,330	150,403	-	536,927
รวม	54	20,185		6,066,033	1,114,647	-	4,951,386

### 9.2 Letter of Credit

จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2551 กฟผ. มียอดเงินคงเหลือของ Letter of Credit ที่ยังไม่หมดอายุทั้งหมดประมาณ 12,977.12 ล้านบาท

*(Handwritten mark)*

10. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

กฟผ. ได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความไม่แน่นอนจากปัจจัยภายนอกที่ไม่สามารถควบคุมได้ เครื่องมือหลักที่ใช้ในการลดความเสี่ยง คือ สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

10.1 สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

กฟผ. ใช้สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยในการลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและความไม่แน่นอนของอัตราดอกเบี้ย ซึ่งเกิดจากภาระหนี้ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา

กฟผ. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย โดยสัญญาเมื่อระหว่าง 4 - 10 ปี โดยเงินบาทที่มีอยู่และเงินต้นตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
เงื่อนไขของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50
9,979 ล้านบาท ต่อ 3,692 ล้านบาท	1,704.27	2,272.36
19,899 ล้านบาท ต่อ 7,283 ล้านบาท	3,121.42	4,161.89
11,424 ล้านบาท ต่อ 4,145 ล้านบาท	1,595.76	2,127.68
6,712 ล้านบาท ต่อ 2,456 ล้านบาท	1,381.90	1,688.99
12,196 ล้านบาท ต่อ 4,463 ล้านบาท	2,403.63	3,090.39
1,093 ล้านบาท ต่อ 365 ล้านบาท	182.61	243.48
1,469 ล้านบาท ต่อ 489 ล้านบาท	244.61	326.15
1,286 ล้านบาท ต่อ 428 ล้านบาท	214.15	285.54
1,179 ล้านบาท ต่อ 390 ล้านบาท	212.87	283.82
6,680 ล้านบาท ต่อ 61 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	307.14	889.96
100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ต่อ 4,090 ล้านบาท	-	4,090.00
100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ต่อ 3,930 ล้านบาท	-	3,930.00
26 ล้านยูโร ต่อ 1,220 ล้านบาท	203.32	406.64
รวม	11,571.68	23,796.90

*Handwritten mark*

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย 9,979 ล้านบาท ต่อ 3,692 ล้านบาท เป็นสัญญาที่ทำต่อเนื่องจากวงเงินที่เหลือของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย 12,283 ล้านบาท ต่อ 115 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย 19,899 ล้านบาท ต่อ 7,283 ล้านบาท เป็นสัญญาที่ทำต่อเนื่องมาจากวงเงินที่เหลือของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย 22,743 ล้านบาท ต่อ 213 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน

อายุของสัญญาจำแนกได้ ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.50
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	307.14	8,909.96
เกิน 5 ปี	11,264.54	14,886.94
รวม	11,571.68	23,796.90

### 10.2 สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

กฟผ. ใช้สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อการลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนในการชำระคืนเงินกู้ต่างประเทศ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้าจากต่างประเทศ และค่าสินค้าและบริการ สัญญาดังกล่าวเป็นข้อตกลงในการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้ สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะไม่มีรับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 ไม่มียอดคงเหลือ แต่สำหรับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 มียอดคงเหลือจำนวน 119.02 ล้านบาท

### 10.3 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามสัญญาและมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาวและอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2550 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	31 ธ.ค.51		31 ธ.ค.50	
	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว-ในประเทศ	53,506.37	61,402.35	49,010.55	52,138.62
เงินกู้ยืมระยะยาว-ต่างประเทศ	15,864.44	16,080.87	27,083.15	27,902.91
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	-	1.21
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	87.49	-	2,554.40
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	-	225.66	-	13.95

กฟผ. คำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาวและพันธบัตรที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ โดยใช้มูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดที่ใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกัน สำหรับสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน โดยธนาคารซึ่งเป็นผู้สัญญากับ กฟผ.

#### 11. การจัดประเภทรายการใหม่

กฟผ. ได้จัดประเภทบัญชีงบรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551

*a*

---