

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2548 และ 2547

(สำเนา)



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ คณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบดุลรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 และ 2547 งบกำไรขาดทุนรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงในส่วนของทุนรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ และงบกระแสเงินสดรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2548 และ 2547 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อยและของเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งผู้บริหารของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ เป็นผู้รับผิดชอบต่อความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลในงบการเงินเหล่านี้ ส่วนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน และรายงานของผู้สอบบัญชีอื่นโดยผู้สอบบัญชีอื่นเป็นผู้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยและรวมอยู่ในงบการเงินรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับและใช้รายงานของผู้สอบบัญชีอื่นดังกล่าวเป็นพื้นฐานในการตรวจสอบและแสดงความเห็นต่องบการเงินรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องวางแผนและปฏิบัติตามเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลว่า งบการเงินแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการทดสอบหลักฐานประกอบรายการทั้งที่เป็นจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน การประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่กิจการใช้และประมาณการเกี่ยวกับรายการทางการเงินที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้จัดทำขึ้น ตลอดจนการประเมินถึงความเหมาะสมของการแสดงรายการที่น่าเสนอในงบการเงินโดยรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าการตรวจสอบดังกล่าวให้ข้อสรุปที่เป็นเกณฑ์อย่างเหมาะสมในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

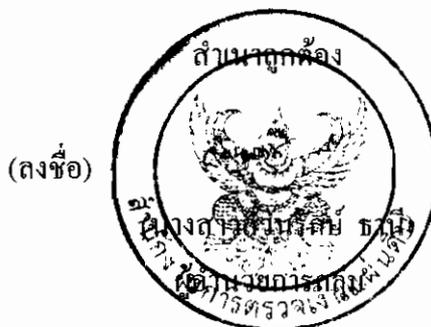
สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

Office of the Auditor General

จากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินและรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่างบการเงินรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ ข้างต้นนี้ แสดงฐานะการเงินรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 และ 2547 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ การเปลี่ยนแปลงในส่วนของทุนรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2548 และ 2547 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อยและของเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

(ลงชื่อ) ประจักษ์ ชอบธรรม
(นางสาวประจักษ์ ชอบธรรม)
ผู้อำนวยการกลุ่ม รักษาราชการแทน
ผู้อำนวยการสำนักงาน

(ลงชื่อ) ล้วนรักษ์ ธานี
(นางสาวล้วนรักษ์ ธานี)
ผู้อำนวยการกลุ่ม



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 และ 2547

หน่วย : บาท

หมวดหมู่	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		
	2548	2547	2548	2547	
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4.3, 5.1	30,629,243,027	30,954,238,520	26,215,471,646	30,247,091,416
เงินลงทุนระยะสั้น	5.2	14,895,788,488	12,995,454,337	10,046,291,677	6,536,887,992
เงินลงทุนระยะยาวที่กำหนดชำระภายในหนึ่งปี		292,023,274	1,180,680,207	-	-
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่นสุทธิ	4.4, 5.3	24,601,154,953	46,612,447,388	24,601,154,953	46,556,686,310
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4.4, 4.17, 5.4.1	31,097,841	41,408,851	307,892,128	313,577,213
วัสดุสำเร็จรูปคงคลัง - สุทธิ	4.5, 5.5	9,128,853,479	6,522,819,826	7,044,554,564	4,916,093,114
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น					
ลูกหนี้อื่น-กิจการอื่นสุทธิ	4.4, 5.6	3,652,252,691	3,614,425,440	3,652,252,691	3,614,425,440
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4.4, 4.17, 5.4.2	-	-	510,000	-
อื่น ๆ		5,328,079,363	2,108,838,974	5,235,487,403	2,249,867,830
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		88,558,493,116	104,030,313,543	77,103,615,062	94,434,629,315
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าซึ่ง					
บันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย	4.6, 5.7	-	-	10,438,306,983	8,739,535,133
เงินลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย	4.6, 5.7	6,096,774,851	5,249,535,111	6,096,774,851	5,249,535,111
ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าของบริษัทย่อย		3,035,731,484	2,558,868,197	-	-
เงินลงทุนระยะยาว		358,125,242	519,506,815	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		649,555,838	406,807,881	-	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ	4.7, 4.8, 5.8	268,359,372,396	273,813,798,814	224,873,345,027	229,082,914,769
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	4.9, 5.9	16,461,242,012	16,141,277,407	16,461,242,012	16,141,277,407
งานระหว่างก่อสร้าง	5.10	11,409,990,905	11,302,347,753	10,564,960,011	11,001,730,492
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	4.10, 5.11	1,792,156,580	2,833,757,285	1,786,407,250	2,825,503,658
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		308,162,949,308	312,825,899,263	270,221,036,134	273,040,496,570
รวมสินทรัพย์		396,721,442,424	416,856,212,806	347,324,651,196	367,475,125,885

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

ก. ๖๖๒๕

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 และ 2547

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		
	2548	2547	2548	2547	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น	5.12	24,212,116,021	14,974,588,019	19,315,336,929	14,974,588,019
เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4.17, 5.4.3	6,499,366,728	6,075,463,984	13,065,396,300	12,720,547,776
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	4.11, 5.14	25,169,615,933	18,618,313,804	22,357,696,229	15,494,362,924
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	4.8	-	791,675	-	791,675
หนี้สินหมุนเวียนอื่น					
เจ้าหนี้อื่น		9,329,647,142	8,931,592,952	9,005,965,281	3,855,591,760
เงินรายได้แผ่นดินคืนค้างส่งคลัง	5.13	8,221,592,871	9,567,481,452	8,221,592,871	9,567,481,452
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย		1,425,322,760	1,615,566,678	1,425,322,760	1,615,566,678
อื่น ๆ		5,254,338,397	6,705,351,478	4,656,749,719	6,763,482,729
รวมหนี้สินหมุนเวียน		80,111,999,852	66,489,150,042	78,048,060,089	64,992,413,013
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาว	4.11, 5.14	113,981,335,534	136,782,874,352	83,967,635,176	104,555,929,322
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	4.12, 5.15	1,612,852,032	1,571,367,658	1,612,852,032	1,571,367,658
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	4.14, 5.16	7,309,535,398	7,229,311,261	7,309,535,398	7,229,311,261
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		122,903,722,964	145,583,553,271	92,890,022,606	113,356,608,241
รวมหนี้สิน		203,015,722,816	212,072,703,313	170,938,082,695	178,349,021,254
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
เงินงบประมาณ	5.17	9,500,639,921	9,562,972,684	9,500,639,921	9,562,972,684
ส่วนของผู้ถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมซึ่ง					
บันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย	5.19	3,011,488,985	2,929,893,952	3,011,488,985	2,929,893,952
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน		474,767,280	474,767,280	474,767,280	474,767,280
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
เงินจัดสรรในการขยายกิจการ		80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913
ยังไม่ได้จัดสรร	4.15, 5.18	83,213,305,402	95,972,103,802	83,213,305,402	95,972,103,802
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		176,386,568,501	189,126,104,631	176,386,568,501	189,126,104,631
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		17,319,151,107	15,657,404,862	-	-
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		396,721,442,424	416,856,212,806	347,324,651,196	367,475,125,885

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายอนุช สิทธิพงศ์)

กรรมการ กฟผ. ปฏิบัติหน้าที่ประธานที่ประชุมคณะกรรมการ กฟผ.

(นายไกรสิทธิ์ วรรณสุด)

ผู้จัดการ

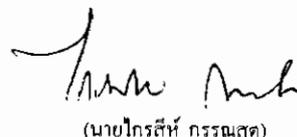
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2548 และ 2547

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		
			หน่วย : บาท		
	2548	2547	2548	2547	
รายได้					
รายได้จากการขายไฟฟ้า	4.1	259,719,334,564	259,221,546,915	259,865,410,743	259,353,648,593
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น		19,374,712,031	15,358,016,870	21,989,958,417	19,688,056,760
รวมรายได้จากการขายสินค้าและบริการ		279,094,046,595	274,579,563,785	281,855,369,160	279,041,705,353
ต้นทุนขาย					
ต้นทุนขายไฟฟ้า	5.20	238,274,029,846	207,537,200,312	246,492,809,469	215,738,749,766
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น		19,311,996,703	15,472,108,896	21,634,325,404	19,512,360,883
รวมต้นทุนขายสินค้าและบริการ		257,586,026,549	223,009,309,208	268,127,134,873	235,251,110,649
กำไรขั้นต้น		21,508,020,046	51,570,254,577	13,728,234,287	43,790,594,704
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ		16,728,441,911	12,676,353,119	15,713,421,620	12,170,727,144
กำไร(ขาดทุน)จากการขายสินค้าและบริการ		4,779,578,135	38,893,901,458	(1,985,187,333)	31,619,867,560
รายได้อื่น					
ดอกเบี้ยรับ	4.2	883,068,862	506,696,943	604,565,202	350,818,506
กำไรจากการจำหน่ายทรัพย์สินโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี		-	-	-	1,277,963,383
กำไรจากการจำหน่ายทรัพย์สินโรงไฟฟ้าลานกระบือ		-	38,973,418	-	59,959,105
กำไรจากการจำหน่ายทรัพย์สิน		-	3,115,186	-	3,115,186
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	4.11, 5.21	1,754,136,061	-	1,753,086,404	-
กำไรจากการกลับบัญชีรายการขาดทุนจากการซื้อขาย		188,000,000	-	188,000,000	-
อื่น ๆ		1,442,660,364	1,847,810,712	1,310,554,136	1,738,613,771
รวมรายได้อื่น		4,267,865,287	2,396,596,259	3,856,205,742	3,430,469,951
ค่าใช้จ่ายอื่น					
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	4.11, 5.21	-	646,847,069	-	646,601,298
ขาดทุนจากการซื้อขายของสินทรัพย์		15,333,506	-	15,333,506	-
ขาดทุนจากการจำหน่ายทรัพย์สิน		84,582,914	-	84,582,914	-
อื่น ๆ		11,275,410	21,356,417	16,998,410	21,356,417
รวมค่าใช้จ่ายอื่น		111,191,830	668,203,486	116,914,830	667,957,715
กำไรจากการดำเนินงาน		8,936,251,592	40,622,294,231	1,754,103,579	34,382,379,796
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	5.22	-	-	2,919,026,920	1,818,967,461
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย	5.22	1,166,965,693	1,315,930,906	1,166,965,693	1,315,930,906
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้าของ บริษัทย่อยตามวิธีส่วนได้เสีย		372,010,431	407,901,835	-	-
กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย		10,475,227,716	42,346,126,972	5,840,096,192	37,517,278,163
ดอกเบี้ยจ่าย	4.16, 5.23	(7,222,105,334)	(8,209,409,806)	(6,013,222,484)	(6,984,729,435)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้		3,253,122,382	34,136,717,166	(173,126,292)	30,532,548,728
ภาษีเงินได้	5.25	(89,752,499)	(36,302,887)	-	-
กำไร(ขาดทุน)ก่อนส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		3,163,369,883	34,100,414,279	(173,126,292)	30,532,548,728
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		(3,336,496,175)	(3,567,865,551)	-	-
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	5.24	(173,126,292)	30,532,548,728	(173,126,292)	30,532,548,728

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้


(นายอนันต์ เทธิพงษ์)

กรรมการ กฟผ. ปฏิบัติหน้าที่ประธานที่ประชุมคณะกรรมการ กฟผ.


(นายกรสิทธิ์ วรรณสุต)

ผู้ว่าการ

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงในส่วนกองทุน
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2548 และ 2547

หน่วย : บาท

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548

เงินงบประมาณ	ส่วนกองทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย				ส่วนเกินทุนจาก สิทธิการใช้ประโยชน์ ในที่ราชพัสดุ	กำไรสะสม จัดสรรแล้ว	กำไรสะสม ยังไม่ได้จัดสรร	รวมส่วนกองทุน	
	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไรที่ยังไม่ รับรู้จากการปรับ มูลค่าเงินลงทุน ในหลักทรัพย์ฯ	ผลต่างจากการ แปลงค่างบการเงิน ของบริษัทที่อยู่ ในต่างประเทศ	รวม					
ยอดต้นงวด	9,562,972,684	2,880,286,079	91,673,073	(42,065,200)	2,929,893,952	474,767,280	80,186,366,913	95,972,103,802	189,126,104,631
เพิ่ม(ลด)ระหว่างงวด	(62,332,763)	6,623,859	57,580,012	17,391,162	81,595,033	-	-	-	19,262,270
ขาดทุนสุทธิสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	-	(173,126,292)	(173,126,292)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังเพิ่มขึ้น (ตุลาคม ถึง ธันวาคม 2547)	-	-	-	-	-	-	-	(3,868,548)	(3,868,548)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	-	-	-	-	-	-	-	(12,581,803,560)	(12,581,803,560)
ยอดปลายงวด	9,500,639,921	2,886,909,938	149,253,085	(24,674,038)	3,011,488,985	474,767,280	80,186,366,913	83,213,305,402	176,386,568,501

หน่วย : บาท

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2547

เงินงบประมาณ	ส่วนกองทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย				ส่วนเกินทุนจาก สิทธิการใช้ประโยชน์ ในที่ราชพัสดุ	กำไรสะสม จัดสรรแล้ว	กำไรสะสม ยังไม่ได้จัดสรร	รวมส่วนกองทุน	
	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไรที่ยังไม่ รับรู้จากการปรับ มูลค่าเงินลงทุน ในหลักทรัพย์ฯ	ผลต่างจากการ แปลงค่างบการเงิน ของบริษัทที่อยู่ ในต่างประเทศ	รวม					
ยอดต้นงวด	9,625,305,447	2,880,286,079	307,362,107	(46,565,015)	3,141,083,171	474,767,280	80,186,366,913	78,007,036,525	171,434,559,336
เพิ่ม(ลด)ระหว่างงวด	(62,332,763)	-	(215,689,034)	4,499,815	(211,189,219)	-	-	-	(273,521,982)
กำไรสุทธิสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	-	30,532,548,728	30,532,548,728
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	-	-	-	-	-	-	-	(12,567,481,451)	(12,567,481,451)
ยอดปลายงวด	9,562,972,684	2,880,286,079	91,673,073	(42,065,200)	2,929,893,952	474,767,280	80,186,366,913	95,972,103,802	189,126,104,631

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

กฟผ.

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2548 และ 2547

หน่วย : บาท

หมวดหมู่	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	2548	2547	2548	2547
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	(173,126,292)	30,532,548,728	(173,126,292)	30,532,548,728
รายการปรับกระทบกำไร(ขาดทุน)สุทธิเป็นเงินสดสุทธิรับ(จ่าย)จากกิจกรรมดำเนินงาน				
กิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	18,698,697,654	18,264,122,673	16,058,123,148	15,679,407,734
กำไรจากการกลับบัญชีรายการขาดทุนจากการซื้อขาย	(188,000,000)	-	(188,000,000)	-
ขาดทุนจากการซื้อขายของสินทรัพย์	15,333,506	-	15,333,506	-
ทรัพย์สินรับบริจาค	(49,500)	(332,930)	(49,500)	(332,930)
ตัดจ่ายค่าทดแทนสิทธิการใช้ที่ดิน	5.9 415,434,388	376,963,960	415,434,388	376,963,960
ตัดจ่ายโปรแกรมคอมพิวเตอร์	5.9 6,168,210	-	6,168,210	-
ตัดจ่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินทุน	533,810,912	161,596,079	-	-
ขายจ่ายตัดบัญชีรายการขายรายการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์	5.11 4,626,429,848	4,584,143,058	4,626,429,848	4,584,143,058
ตัดจ่ายสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ	5.9 6,337,354	6,337,354	6,337,354	6,337,354
หนี้สงสัยจะสูญ	13,317,165	(69,596,920)	13,317,165	(69,596,920)
หนี้สูญ	4,794,120,000	-	4,794,120,000	-
ค่าเสื่อมสภาพวัสดุสำรองคลัง	214,434,258	204,314,446	105,044,051	204,314,446
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายทรัพย์สิน	80,098,837	(3,115,186)	84,582,914	(3,115,186)
กำไรจากการจำหน่ายทรัพย์สินโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี	-	-	-	(1,277,963,383)
กำไรจากการจำหน่ายทรัพย์สินโรงไฟฟ้าลานกระบือ	-	(38,973,418)	-	(59,959,105)
รับรู้รายได้จากรายได้รอการรับรู้	5.16 (187,965,578)	(25,218,381)	(187,965,578)	(25,218,381)
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(2,213,579,206)	728,077,886	(2,213,700,250)	728,449,670
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	5.22 -	-	(2,919,026,920)	(1,818,967,461)
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย	5.22 (1,166,965,693)	(1,315,930,906)	(1,166,965,693)	(1,315,930,906)
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้าของ บริษัทย่อยตามวิธีส่วนได้เสีย	(372,010,431)	(407,901,835)	-	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย	3,336,496,175	3,567,865,551	-	-
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ถาวร(เพิ่มขึ้น)				
ถูกหักการค้า	17,227,154,396	(7,182,482,647)	17,166,767,392	(7,398,889,931)
ถูกหักอื่น ๆ	(50,699,257)	(2,905,918,757)	(51,209,257)	(2,445,736,408)
วัสดุสำรองคลัง	(2,820,467,911)	(601,467,738)	(2,233,505,501)	(379,831,652)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(3,219,240,389)	(1,565,065,538)	(2,985,619,574)	(1,779,972,981)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	968,935,834	91,051,324	934,804,736	92,081,005
ขายรายการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์	5.11 (3,482,905,543)	(3,255,307,474)	(3,482,905,543)	(3,255,307,474)
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินเพิ่มขึ้น(ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	9,661,430,745	9,148,174,454	4,685,597,433	16,347,869,521
เจ้าหนี้อื่น	374,431,621	(303,426,033)	5,126,871,997	(5,445,466,034)
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย	(190,243,918)	(279,156,619)	(190,243,918)	(279,156,619)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(1,449,843,290)	4,276,809,441	(2,106,733,009)	4,654,063,215
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	123,660,994	(197,662,689)	123,660,994	1,363,022,290
กองทุนสงเคราะห์	(8,716,659)	(864,705)	(8,716,659)	(864,705)
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	41,484,375	66,582,360	41,484,375	66,582,360
	45,787,088,897	23,323,616,810	36,469,436,109	18,546,924,557
เงินสดสุทธิได้จากกิจกรรมดำเนินงาน	45,613,962,605	53,856,165,538	36,296,309,817	49,079,473,285

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

Page 11

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2548 และ 2547

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	2548	2547	2548	2547
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินลงทุนระยะสั้นเพิ่มขึ้น	(1,900,334,152)	(828,603,675)	(3,509,403,685)	(124,053,911)
เงินลงทุนระยะยาว(เพิ่มขึ้น)ลดลง	1,050,038,506	(42,630,874)	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(242,747,957)	(406,807,881)	-	-
รับเงินจากการจำหน่ายทรัพย์สิน โรงไฟฟ้าลานกระบือ	-	39,000,000	-	60,000,000
รับเงินจากการจำหน่ายทรัพย์สิน	175,411,486	68,651,475	164,893,857	68,651,475
รายจ่ายลงทุน (รวมดอกเบี้ยระหว่างก่อสร้าง)	(16,022,543,965)	(11,043,509,103)	(14,044,752,309)	(11,884,532,076)
คืนเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง	5.16 (841,517)	(452,210,287)	(841,517)	(452,210,287)
รับเงินจากรายได้รอการรับรู้	5.16 885,394,510	504,635,621	885,394,510	504,635,621
ลงทุนในกิจการร่วมค้า	-	-	(148,995,000)	(183,505,000)
ลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(999,930)	-
ลงทุนในกิจการร่วมค้าของบริษัทย่อย	(588,005,400)	(427,612,350)	-	-
รับเงินปันผลในบริษัทรวม	5.7 401,320,986	401,320,986	401,320,986	401,320,986
รับเงินปันผลในบริษัทย่อย	5.7 -	-	1,370,250,000	1,239,750,000
รับเงินปันผลในกิจการร่วมค้าของบริษัทย่อย	483,152,544	241,627,477	-	-
เงินสดสุทธิที่ใช้ไปจากกิจกรรมลงทุน	(15,759,154,959)	(11,946,138,611)	(14,883,133,088)	(10,369,943,192)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินรายได้แผ่นดินคืนนำส่งคลัง	(13,931,560,688)	(12,540,500,000)	(13,931,560,688)	(12,540,500,000)
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(52,753,079,629)	(26,054,675,197)	(15,312,444,136)	(23,167,497,937)
เงินกู้ที่มัก	38,181,548,733	4,800,000,000	3,800,000,000	4,800,000,000
เงินสดจ่ายเพื่อชำระหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(791,675)	(2,208,021)	(791,675)	(2,208,021)
เงินปันผลจ่ายผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย	(1,675,919,880)	(1,515,249,953)	-	-
เงินสดสุทธิที่ใช้ไปจากกิจกรรมจัดหาเงิน	(30,179,803,139)	(35,312,633,171)	(25,444,796,499)	(30,910,205,958)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	(324,995,493)	6,597,393,756	(4,031,619,770)	7,799,324,135
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	30,954,238,520	24,356,844,764	30,247,091,416	22,447,767,281
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	4.3, 5.1 30,629,243,027	30,954,238,520	26,215,471,646	30,247,091,416
ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม				
เงินสดจ่ายในระหว่างงวด				
คอกเบี้ยจ่าย	8,271,151,896	8,874,300,031	7,057,337,731	7,647,881,292
ภาษีเงินได้	59,480,475	28,868,460	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

กฟผ.

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2548 และ 2547

1. ข้อความทั่วไป

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2511 และที่แก้ไขเพิ่มเติม โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 กฟผ. มีพนักงานจำนวน 24,831 คน วัตถุประสงค์ในการจัดตั้งมีดังนี้

1.1 ผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งหรือจำหน่ายซึ่งพลังงานไฟฟ้าให้แก่

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

1.2 ดำเนินงานต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า แหล่งพลังงานอันได้มาจากธรรมชาติ ดำเนินงานเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้องหรือต่อเนื่องกับกิจการของ กฟผ. หรือร่วมทุนกับบุคคลอื่น เพื่อดำเนินการดังกล่าว

1.3 ผลิตและขายลิกไนต์หรือวัตถุดิบจากลิกไนต์

โดย กฟผ. ได้รับโอนทรัพย์สิน หนี้สิน สิทธิ ความรับผิดชอบลดจนธุรกิจของการไฟฟ้าอันฮี การลิกไนต์ และการไฟฟ้าตะวันออกเฉียงเหนือ ทรัพย์สินดังกล่าวเมื่อได้หักหนี้สินออกแล้วถือเป็นทุนของ กฟผ.

2. การแปลงสภาพเป็นบริษัทและการกลับสภาพเป็นการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2548 กฟผ. ได้จดทะเบียนแปลงสภาพเป็นบริษัท กฟผ. จำกัด (มหาชน) (บมจ. กฟผ.) ตามพระราชบัญญัติทุนรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2542 และตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2547 และวันที่ 10 พฤษภาคม 2548 ในการแปลงสภาพดังกล่าวจะมีการแปลงทุนของ กฟผ. เป็นทุนเรือนหุ้น โดยมีทุนจดทะเบียนเริ่มแรก ณ วันจดทะเบียนจัดตั้งบริษัท เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 60,000 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นจำนวน 6,000 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาทต่อหุ้น ทั้งนี้ กิจการ สิทธิ หนี้สิน ความรับผิดชอบ และสินทรัพย์ของ กฟผ. รวมถึงพนักงานจะถูกโอนไปยัง บมจ. กฟผ. เว้นแต่กรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์บางส่วน กฟผ. ได้โอนให้แก่กระทรวงการคลังในราคาตามมูลค่าทางบัญชี (Book Value) ณ วันที่จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท โดยกระทรวงการคลังได้รับโอนกรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์ตามบันทึกความเข้าใจเกี่ยวกับการเช่าหรือการใช้ที่ราชพัสดุในการดำเนินการของ กฟผ.

กฟผ.

เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2548 คณะรัฐมนตรีมีมติอนุมัติตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในคราวประชุมครั้งที่ 3/2548 (ครั้งที่ 101) เห็นชอบให้ บมจ. กฟผ. เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 60,000 ล้านบาท เป็น 80,000 ล้านบาท โดยการจดทะเบียนหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวน 2,000 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ซึ่ง บมจ. กฟผ. ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจดทะเบียนเป็น 80,000 ล้านบาท ที่กระทรวงพาณิชย์เรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2548 และอยู่ระหว่างดำเนินการจดทะเบียนเป็นบริษัทในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยมีแผนกระจายหุ้นต่อประชาชนทั่วไปในวันที่ 16 พฤศจิกายน 2548

เมื่อวันที่ 25 - 27 ตุลาคม 2548 บมจ. กฟผ. ได้เปิดการรับจองซื้อหุ้นให้กับพนักงานซึ่งมีชื่อปรากฏเป็นพนักงานของ บมจ. กฟผ. ณ วันจดทะเบียนจัดตั้ง บมจ. กฟผ. กรรมการผู้อำนวยการใหญ่ในฐานะผู้บริหารสูงสุดของ บมจ. กฟผ. พนักงานของ บมจ. กฟผ. ที่ครบเกษียณอายุในวันที่ 30 กันยายน 2548 และพนักงานของ บมจ. กฟผ. ที่เข้าร่วมโครงการออกจากงานด้วยความยินดีทั้งสองฝ่ายในปี พ.ศ. 2548 จองหุ้นสามัญของ บมจ. กฟผ. โดยได้รับผลประโยชน์ตอบแทนจำนวน 8 เท่าของเงินเดือน ตามมติคณะรัฐมนตรีอนุมัติตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในคราวประชุมครั้งที่ 3/2548 (ครั้งที่ 101) จำนวนหุ้นที่พนักงานและผู้บริหารระดับสูงได้รับการจัดสรรมีจำนวน 510,316,168 หุ้น คิดเป็นมูลค่า 5,103,161,680 บาท

เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2548 ศาลปกครองสูงสุดมีคำสั่งห้าม บมจ. กฟผ. เสนอขายหรือดำเนินการใด ๆ เกี่ยวกับการขายหุ้นของ บมจ. กฟผ. ไว้ก่อนจนกว่าศาลจะมีคำพิพากษาหรือคำสั่งเป็นอย่างอื่น

เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2549 ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำพิพากษาเพิกถอนพระราชกฤษฎีกากำหนดอำนาจสิทธิและประโยชน์ของบริษัท กฟผ. จำกัด (มหาชน) พ.ศ. 2548 และพระราชกฤษฎีกากำหนดเงื่อนไขเวลาขกเลิกกฎหมายว่าด้วยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2548 ตั้งแต่วันที่ 24 มิถุนายน 2548 ซึ่งเป็นวันที่พระราชกฤษฎีกามีผลใช้บังคับ

คณะรัฐมนตรีมีมติเมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2549 มอบหมายให้กระทรวงพลังงานหรือคณะกรรมการกฤษฎีกา เพื่อให้เกิดความชัดเจนในการดำเนินการเกี่ยวกับคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุดว่าคำพิพากษาดังกล่าวจะมีผลต่อ กฟผ. อย่างไร สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกาชี้แจงว่า

1. คำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุดมีผลทำให้มติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2547 และวันที่ 10 พฤษภาคม 2548 ยกเลิกไปด้วย และถือว่าไม่เคยมีการตราพระราชกฤษฎีกาทั้งสองฉบับดังกล่าวข้างต้น โดยพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2511 ไม่เคยถูกยกเลิกไป กฟผ. จึงยังคงมีสถานะเช่นเดิมตลอดมาและถือว่าไม่ได้มีการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทตามกฎหมาย ดังนั้น บริษัท กฟผ. จำกัด (มหาชน) จึงไม่มีสถานะเป็นนิติบุคคลตั้งแต่ต้น ส่วนบริษัท กฟผ. โทรคมนาคน จำกัด ซึ่งได้จดทะเบียนจัดตั้งตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ยังคงมีสถานะเป็นนิติบุคคลจนกว่าจะมีการจดทะเบียนเลิกบริษัท

ค.ม.พ.

2. คณะกรรมการและผู้บริหารที่ได้รับการแต่งตั้งตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2511 ก็ยังคงมีสถานะและอำนาจหน้าที่เหมือนเดิมทุกประการ เว้นแต่จะมีเหตุที่ทำให้ต้องพ้นจากตำแหน่งตามกฎหมาย

3. บรรดากิจการ สิทธิ หนี้ ความรับผิดชอบ และสินทรัพย์ของ กฟผ. ที่โอนไปเป็นของบริษัท กฟผ. จำกัด (มหาชน) หรือที่ตกเป็นของกระทรวงการคลัง ถือว่าไม่เคยเกิดขึ้น ส่วนกิจการ สิทธิ หนี้ ความรับผิดชอบ และสินทรัพย์ ในบริษัท กฟผ. โทรคมนาคม จำกัด ซึ่งบริษัท กฟผ. จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมดนั้น กฟผ. ย่อมเข้าเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัท กฟผ. โทรคมนาคม จำกัด

4. พนักงานของ กฟผ. ยังคงมีสภาพการจ้างและได้รับสิทธิประโยชน์ดั้งเดิม การเปลี่ยนสถานะของพนักงาน กฟผ. ไปเป็นลูกจ้างของบริษัท กฟผ. จำกัด (มหาชน) จึงถือว่าไม่เคยเกิดขึ้น

5. เมื่อได้ความว่า บริษัท กฟผ. จำกัด (มหาชน) ไม่เคยเกิดขึ้น มติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2548 ที่ให้บริษัท กฟผ. จำกัด (มหาชน) สามารถกำหนดขอบเขตสภาพการจ้างได้เองนั้น จึงไม่มีผลบังคับโดยสภาพ

6. ปัญหาเกี่ยวกับสัญญาจ้างผู้บริหารและที่ปรึกษาของบริษัท กฟผ. จำกัด (มหาชน) นั้น เห็นว่าการดำเนินการจัดตั้งบริษัท กฟผ. จำกัด (มหาชน) เป็นการดำเนินการเพื่อแปลงสภาพ กฟผ. องค์กรดังกล่าวจึงเป็นเสมือนองค์กรเดียวกัน เมื่อบริษัท กฟผ. จำกัด (มหาชน) ไม่ได้เกิดขึ้น ดังนั้น การทำสัญญาดังกล่าวของบริษัทฯ จึงต้องถือว่าเป็นการกระทำของ กฟผ.

7. ภาษีอากรและค่าธรรมเนียมต่าง ๆ นั้น เมื่อบริษัท กฟผ. จำกัด (มหาชน) ไม่เคยเกิดขึ้น และ กฟผ. ยังคงมีสถานะเช่นเดิมตลอดมา ภาระภาษีอากรและค่าธรรมเนียมต่าง ๆ ย่อมเป็นของ กฟผ. ตามเดิม

8. การดำเนินการของคณะกรรมการกิจการผลิตไฟฟ้าเป็นการดำเนินการตามอำนาจหน้าที่เดิมของ กฟผ. ดังนั้น กิจการและมติของคณะกรรมการกิจการผลิตไฟฟ้าที่ได้ดำเนินการไปแล้วหรืออยู่ในระหว่างดำเนินการย่อมผูกพัน กฟผ. ต่อไป

ในการแปรรูป กฟผ. เป็นบริษัท กฟผ. จำกัด (มหาชน) (บมจ. กฟผ.) นั้น กฟผ. ได้จ่ายค่าใช้จ่ายในการแปรรูปเป็นบริษัท กฟผ. จำกัด (มหาชน) ตั้งแต่ที่คณะรัฐมนตรีมีมติอนุมัติในหลักการให้มีการแปรรูป กฟผ. ตั้งแต่เดือน ตุลาคม 2546 จนถึงวันที่ศาลปกครองสูงสุดมีคำพิพากษาเมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2549 เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 303,843,907.17 บาท โดยแยกเป็นรายละเอียด ดังนี้

ก.พ.ด.

1. ค่าใช้จ่ายในการจัดทำารรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเป็นเงินจำนวน 12,504,133.97 บาท
2. ค่าการดำเนินการแปรรูป ได้แก่ ค่าธรรมเนียมขออนุญาตเสนอขายหลักทรัพย์ ค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนเพิ่มทุน ขึ้นแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นให้แก่ประชาชน และค่าธรรมเนียมรายปีอื่น ๆ เป็นต้น เป็นจำนวนเงิน 39,371,739.04 บาท
3. ค่าตอบแทนกรรมการในการแปลงสภาพ เป็นจำนวนเงิน 83,000 บาท และค่าเบี้ยประชุมคณะกรรมการ เป็นจำนวนเงิน 4,913,000 บาท
4. ค่าจ้างที่ปรึกษาทางด้านภาษี กฎหมาย การเงิน เป็นเงินจำนวน 74,759,975 บาท
5. ค่าประชาสัมพันธ์ เป็นเงินจำนวน 96,051,426.26 บาท
6. ค่า Road Show ภายในประเทศและต่างประเทศ เป็นเงินจำนวน 31,615,853.31 บาท
7. ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ได้แก่ ค่าสอบบัญชี ค่าพิมพ์ใบหุ้น ค่าขนส่งหนังสือชี้ชวน และค่าใช้จ่ายเบ็ดเตล็ด เป็นเงินจำนวน 44,544,779.59 บาท

3. เกณฑ์การเสนองบการเงิน

3.1 การเปลี่ยนรอบระยะเวลาบัญชี

คณะกรรมการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ในคราวประชุมครั้งที่ 15/2547 เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม 2547 มีมติอนุมัติในหลักการให้ กฟผ. เปลี่ยนรอบระยะเวลาบัญชีจากปีงบประมาณเป็นปีปฏิทิน ให้เริ่มรอบปีบัญชีแรก ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2548 เป็นต้นไป และกระทรวงการคลังได้พิจารณาอนุมัติแล้วตามหนังสือที่ กค 0808/432 ลงวันที่ 14 ธันวาคม 2547

3.2 หลักเกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้จัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายความถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547

หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งใช้ในอาณาเขตประเทศอื่น ดังนั้น งบการเงินที่ได้จัดทำขึ้นนี้มีได้มีจุดประสงค์ที่จะแสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปที่กำหนดไว้ในอาณาเขตประเทศอื่น งบการเงินได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยแล้ว

งบการเงินรวมและเฉพาะ กฟผ. ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดค่าองค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นรายการที่เปิดเผยไว้ในแต่ละหัวข้อของนโยบายการบัญชี

งบการเงินของ กฟผ. แสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของสำนักงานใหญ่ ซึ่งรวมถึง กลุ่มธุรกิจผลิตไฟฟ้า กลุ่มระบบส่ง กลุ่มพัฒนาและกลุ่มบริหารองค์กร โดยได้รวมสินทรัพย์และหนี้สินของกองทุนสงเคราะห์พนักงาน กองทุนเงินกู้กรณีจำเป็น กองทุนเงินกู้เพื่อจัดหาที่ดินและบ้านพักอาศัย และกองทุนเพื่อกิจกรรมด้านพลังงาน ไว้ด้วย

กฟผ.

งบการเงินรวมได้รวมงบการเงินของ กฟผ. และงบการเงินของบริษัทย่อย 2 บริษัท รวมทั้งงบการเงินของกิจการร่วมค้าที่มีลักษณะเป็นการควบคุมร่วมกัน 1 บริษัท โดยใช้วิธีรวมตามสัดส่วนของ กฟผ. ซึ่งได้ตัดรายการการค้าและยอดคงเหลือระหว่างกันที่มีสาระสำคัญออกแล้ว สำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้าบันทึกบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย ในกรณีที่จำเป็นจะมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า ให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของ กฟผ. สำหรับส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยได้เปิดเผยแยกต่างหากไว้ในส่วนของทุน

3.3 การใช้ประมาณการ

ในการจัดทำงบการเงินรวมและเฉพาะ กฟผ. ให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย กำหนดให้ฝ่ายบริหารต้องประมาณการและให้ข้อสมมุติฐาน ซึ่งมีผลกับมูลค่าของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานไว้ในงบการเงินรวมและเฉพาะ กฟผ. การเปิดเผยข้อมูลที่อาจเกิดขึ้นและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ณ วันที่ในงบการเงินรวมและเฉพาะ กฟผ. ที่รายงานในงบการเงินรวมและเฉพาะ กฟผ. ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากประมาณการ

3.4 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบการเงินประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนระยะสั้น ลูกหนี้การค้า-กิจการอื่นสุทธิ และลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน หนี้สินทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบการเงินประกอบด้วยเจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และเงินกู้ยืม นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับแต่ละรายการได้แสดงเปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

3.5 สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเป็นการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน และจะแลกเปลี่ยนกันในอนาคต โดยสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา แต่จะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดการชำระตามสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

3.6 สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย ซึ่งเกิดจากราะห์หนี้เงินกู้ที่เป็นสกุลเงินต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา แต่จะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อถึงกำหนดชำระตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา



4. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4.1 รายได้จากการขายไฟฟ้า

รับรู้เมื่อส่งมอบไฟฟ้าให้กับลูกค้าตามจำนวนหน่วยขายจากเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า ณ จุดส่งมอบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับรายได้ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fi) ในช่วงวันที่ 1 มกราคม 2548 ถึงวันที่ 23 มิถุนายน 2548 รับรู้รายได้ค่า Fi โดยประมาณการตามค่าใช้จ่ายจริงที่เกิดขึ้นและจะปรับปรุงรายได้ค่า Fi เมื่อได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการกำกับสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ แต่สำหรับในงวดตั้งแต่วันที่ 24 มิถุนายน 2548 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2548 กฟผ. รับรู้รายได้ค่า Fi ตามอัตราค่า Fi ที่เรียกเก็บได้จริงในงวดนั้น ตามมติคณะรัฐมนตรีอนุมัติตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ครั้งที่ 3/2548 (ครั้งที่ 101) เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม 2548

4.2 รายได้ดอกเบี้ย

รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

4.3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

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

4.4 ลูกหนี้

ลูกหนี้แสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญประมาณจากอัตราร้อยละของยอดลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด นอกจากนี้ยังพิจารณาลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณขึ้นจากประสบการณ์ในการเก็บเงินในอดีตและตามสถานการณ์ในปัจจุบันของลูกหนี้ที่ไม่ใช่ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ คงค้าง ณ วันที่ในงบดุลซึ่งได้กำหนดค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญไว้ ดังนี้

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ อัตราร้อยละ
เกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	50
เกินกว่า 1 ปี - 2 ปี	75
เกินกว่า 2 ปี	100

4.5 วัสดุถาวรคงคลัง-สุทธิ

4.5.1 น้ำมันเชื้อเพลิง แสดงในราคาทุนถัวเฉลี่ยหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

4.5.2 ถ่านลิกไนต์ แสดงในราคาทุนถัวเฉลี่ยหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

4.5.3 อะไหล่โรงไฟฟ้า ระบบส่งและอะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง แสดงในราคาทุนถัวเฉลี่ย

หักค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ ซึ่งคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์หลัก

4.5.4 วัสดุใช้งานทั่วไปทุกประเภท แสดงในราคาทุนถัวเฉลี่ย 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

4.6 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย

แสดงตามวิธีส่วนได้เสียตามสัดส่วนของการลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า

4.7 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ

แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา หรือก่อสร้างแล้วเสร็จ หักค่าเสื่อมราคาสะสม

ค่าเสื่อมราคา คำนวณโดยวิธีเส้นตรง ตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท โดยมีการประมาณมูลค่าซากที่ราคาหนึ่งบาท

อัตราค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ มีดังนี้

	ร้อยละต่อปี
เขื่อน	1.25 - 1.33
โรงไฟฟ้าและเครื่องจักร	4.00 - 7.50
สิ่งปลูกสร้าง	4.00 - 10.00
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	2.50 - 4.00
เครื่องจักรกลเหมือง	4.00 - 20.00
เครื่องมือและอุปกรณ์อื่น ๆ	5.00 - 33.33

ค่าเสื่อมราคาของเขื่อนสรีนครินทร์ เขื่อนบางลาง เขื่อนวชิราลงกรณ เขื่อนรัชชประภา และเขื่อนปากมูล ส่วนที่ใช้ประโยชน์ในการผลิตกระแสไฟฟ้ารับรู้เป็นค่าใช้จ่าย สำหรับส่วนที่ใช้ประโยชน์ด้านการชลประทานจะนำไปหักจากเงินงบประมาณสมทบก่อสร้างเขื่อน

4.8 สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

แสดงในราคายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า ณ วันเริ่มต้นของสัญญา หรือมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ค่าเช่าส่วนหนึ่งรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายทางการเงิน และอีกส่วนไปลดเงินต้นตลอดอายุสัญญาเช่า ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน คำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรง ตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท กรณีไม่ได้เป็นเจ้าของสินทรัพย์ เมื่อครบกำหนดตามสัญญาเช่า คำนวณค่าเสื่อมราคาตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์หรือตามอายุสัญญาเช่าแล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า

กษ

4.9 สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตน

สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตนประกอบด้วย ค่าทดแทนสิทธิการใช้ที่ดิน โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินที่ราชพัสดุจะตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุการใช้ประโยชน์ของสิทธิประโยชน์นั้น

4.10 รายงานการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์

4.10.1 ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดิน

ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินรวมค่าเสื่อมราคาของอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องและค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นที่เหมืองแม่เมาะตามสัดส่วนของปริมาณดินและปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ผลิตได้

ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในงวดนั้น ๆ คูณด้วย 6.09 (อัตราส่วนระหว่างปริมาณดินต่อปริมาณถ่านลิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด (Stripping Ratio) ซึ่งเท่ากับ 6.09 : 1) คูณด้วยราคาถ่านลิกไนต์ของค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินที่เกิดขึ้นต่อลูกบาศก์เมตรของปริมาณดินที่เปิดหน้าดินแล้ว ตามแผนการศึกษาแผนการทำเหมืองลิกไนต์

4.10.2 ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในปีนั้น ๆ เว้นแต่แหล่งสำรวจแร่นั้นมีแผนจะสร้างโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าหรือเป็นบริเวณที่ทำการขยายเหมือง จะรับรู้เป็นรายจ่ายการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากอัตราส่วนของปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในงวดนั้น ๆ ต่อปริมาณถ่านลิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด

4.10.3 ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพ

ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากค่าใช้จ่ายจริงของงานหมู่บ้านอพยพทั้งโครงการหารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะสามารถขุดขึ้นมาใช้ตลอดอายุของโรงไฟฟ้า คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด เว้นแต่ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพสำหรับพื้นที่ที่ไม่ได้ใช้ขุดถ่าน จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่เกิดค่าใช้จ่ายจริง

4.10.4 ค่าประทานบัตรแร่

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

ประทานบัตรแต่ละฉบับมีอายุ 25 ปี จะรับรู้เป็นรายจ่ายการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุประทานบัตร

4.11 เงินตราต่างประเทศ

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการรายการสิทธิประโยชน์และหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศคงเหลือ ณ วันสิ้นงวดบัญชี จะปรับมูลค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ธนาคารแห่งประเทศไทยประกาศใช้เป็นอัตราอ้างอิง ณ วันนั้น กำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นรับรู้เป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงวดบัญชีนั้น

4.12 ประมวลการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง

กฟผ. ได้ตั้งประมวลการหนี้สินไว้สำหรับดำเนินการด้านฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองลิกไนต์ที่อำเภอแม่เมาะ จังหวัดลำปาง และอำเภอเหนือคลอง จังหวัดกระบี่ ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต โดย กฟผ. จัดสรรเงินสำหรับประมวลการหนี้สินจากหนี้สินที่มีความแน่นอนว่าจะเกิดขึ้น โดย กฟผ. จะต้องดำเนินการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองตามกฎหมายภายหลังที่ กฟผ. ได้เลิกดำเนินการทำเหมืองแล้ว ยอดประมวลการหนี้สินรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนของ กฟผ. โดยคำนวณจากยอดค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองที่ประมาณไว้ทั้ง โครงการหารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะสามารถขุดขึ้นมาใช้ตลอดอายุโรงไฟฟ้า คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด ส่วนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงจะนำไปหักจากประมวลการหนี้สิน

4.13 กองทุนสงเคราะห์และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

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

กฟผ. มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับพนักงานที่สมัครเป็นสมาชิกกองทุน โดยหักจากเงินเดือนของพนักงานส่วนหนึ่ง และ กฟผ. จ่ายสมทบให้จำนวนร้อยละ 9 ของเงินเดือนผู้ปฏิบัติงานที่มีอายุงานไม่ถึง 20 ปี และจำนวนร้อยละ 10 ของเงินเดือนผู้ปฏิบัติงานที่มีอายุงานตั้งแต่ 20 ปีขึ้นไป และรับรู้ค่าใช้จ่ายส่วนที่ กฟผ. จ่ายสมทบเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนของ กฟผ. ทั้งจำนวน ซึ่งสินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพของ กฟผ. ได้แยกออกมาจากสินทรัพย์ของ กฟผ. และมีสถาบันการเงินซึ่งได้รับอนุญาตจากรัฐบาลเป็นผู้จัดการกองทุนตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530

4.14 รายได้รอการรับรู้

4.14.1 เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากผู้ใช้ไฟฟ้าซื้อตรงจาก กฟผ. เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จ สินทรัพย์เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์นั้น

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จ สินทรัพย์เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนก่อสร้างสินทรัพย์เองแล้วทำให้เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะบันทึกบัญชีสินทรัพย์คู่กับเงินช่วยเหลือรอการรับรู้ และจะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กฟผ.

4.14.2 รายได้จากกำรรับบริจจาค

เป็นสินทรัพย์จากกำรรับบริจจาคและเงินบริจจาคของรัฐบาลและสถาบันการเงินต่างประเทศ ซึ่งให้อยู่ในรูปของส่วนลดดอกเบี้ยหรือเงินให้เปล่า เพื่อนำไปใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการต่าง ๆ ของ กฟผ. ตามวัตถุประสงค์ของผู้บริจจาคได้บันทึกเป็นรายได้ออกการรับรู้แสดงภายใต้หนี้สิน และจะรับรู้เป็นรายได้ตามระยะเวลาการใช้งานสำหรับสินทรัพย์ถาวร และสำหรับเงินที่ได้รับบริจจาคจะรับรู้เป็นรายได้ตามจำนวนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

4.15 กองทุนเฉพาะกิจ

กฟผ. มีกองทุนเฉพาะกิจ ได้แก่ กองทุนเพื่อกิจกรรมด้านพลังงาน โดยได้รวมสินทรัพย์ หนี้สิน และยอดคงเหลือกองทุน ของกองทุนเฉพาะกิจไว้ในงบดุลของ กฟผ. และรับรู้รายได้และค่าใช้จ่ายของกองทุนเฉพาะกิจเป็นรายได้และค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนของ กฟผ. ทั้งนี้กองทุนเฉพาะกิจได้แสดงรวมไว้ในกำไรสะสมส่วนที่ยังไม่ได้จัดสรร

4.16 ดอกเบียจ่าย

ดอกเบี้ยจ่ายได้รวมค่าธรรมเนียมนผูกพัน และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับเงินกู้ระยะยาว สำหรับดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ระยะยาวที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ถาวรและสินทรัพย์ถาวรนั้นอยู่ระหว่างก่อสร้างรับรู้เป็นต้นทุนงานระหว่างก่อสร้างและดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นหลังจากงานก่อสร้างแล้วเสร็จรับรู้เป็นค่าใช้จ่าย ส่วนดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ใช้หมุนเวียนในกิจการ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่ค่าใช้จ่ายนั้นเกิดขึ้นทั้งจำนวน

4.17 กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. หมายถึง กิจการที่มีอำนาจควบคุม กฟผ. หรือถูกควบคุมโดย กฟผ. ไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อม รวมถึงบริษัทย่อยและกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกันแต่ละรายการ กฟผ. คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

กฟผ.

5. ข้อมูลเพิ่มเติม

5.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47
เงินสด	13.87	13.39	13.65	13.18
เงินฝากธนาคาร ประเภท				
กระแสรายวัน	(169.76)	(67.73)	(167.54)	(68.27)
ออมทรัพย์	20,521.33	19,030.32	20,089.83	18,735.09
ประจำไม่เกิน 3 เดือน และไม่มีภาระผูกพัน	10,263.80	11,978.26	6,279.53	11,567.09
รวม	<u>30,629.24</u>	<u>30,954.24</u>	<u>26,215.47</u>	<u>30,247.09</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 เงินสดและเงินฝากธนาคาร 26,215.47 ล้านบาท เป็นเงินทุนหมุนเวียนของ กฟผ. 26,135.49 ล้านบาท กองทุนสงเคราะห์ 15.22 ล้านบาท กองทุนเงินกู้กรณีจำเป็น 45.16 ล้านบาท กองทุนเงินกู้เพื่อจัดหาที่ดินและบ้านพักอาศัย 0.12 ล้านบาท และกองทุนเฉพาะกิจ 19.48 ล้านบาท

5.2 เงินลงทุนระยะสั้น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47
เงินลงทุนระยะสั้นที่ไม่ใช่เป็นหลักประกัน				
- เงินฝากประจำ - เกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 6 เดือน	10,044.79	18.09	10,044.79	18.09
- เงินฝากประจำ - เกิน 6 เดือน	4,097.50	6,518.79	1.50	6,518.79
- ตั๋วสัญญาใช้เงิน	300.00	-	-	-
- ตั๋วแลกเงิน	-	2,681.82	-	-
- พันธบัตร	453.50	-	-	-
	<u>14,895.79</u>	<u>9,218.70</u>	<u>10,046.29</u>	<u>6,536.88</u>
เงินลงทุนระยะสั้นที่ใช้เป็นหลักประกัน				
- เงินฝากสถาบันการเงิน	-	20.13	-	-
- ตั๋วสัญญาใช้เงิน	-	1,471.14	-	-
- ตั๋วแลกเงิน	-	2,285.48	-	-
	<u>-</u>	<u>3,776.75</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
รวม	<u>14,895.79</u>	<u>12,995.45</u>	<u>10,046.29</u>	<u>6,536.88</u>

5.3 ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่นสุทธิ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47
ลูกหนี้ค่าขายไฟฟ้า				
การไฟฟ้านครหลวง	6,017.68	7,553.63	6,017.68	7,553.63
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	11,707.17	14,623.86	11,707.17	14,623.86
อื่น ๆ	550.30	542.49	550.30	542.49
	<u>18,275.15</u>	<u>22,719.98</u>	<u>18,275.15</u>	<u>22,719.98</u>
ลูกหนี้ค่าขายบริการและอื่น ๆ	115.54	120.13	115.54	64.37
รวม	<u>18,390.69</u>	<u>22,840.11</u>	<u>18,390.69</u>	<u>22,784.35</u>
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	5.89	5.56	5.89	5.56
คงเหลือ	<u>18,384.80</u>	<u>22,834.55</u>	<u>18,384.80</u>	<u>22,778.79</u>
ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับ				
อัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fi)	6,216.35	23,777.90	6,216.35	23,777.90
รวม	<u>24,601.15</u>	<u>46,612.45</u>	<u>24,601.15</u>	<u>46,556.69</u>

เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2548 คณะรัฐมนตรีมีมติอนุมัติตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ครั้งที่ 3/2548 (ครั้งที่ 101) เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม 2548 กำหนดโครงสร้างค่าไฟฟ้าโดยให้ผลกระทบจากการปรับสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ให้ กฟผ. เป็นผู้รับภาระลูกหนี้ค่า Fi คงค้างที่ กฟผ. คาดว่าจะบันทึกเป็นรายได้ในงวดบัญชีก่อนการแปลงสภาพเป็นบริษัท กฟผ. จึงได้ปรับปรุงรายการลูกหนี้ค่า Fi คงค้างที่ กฟผ. คาดว่าจะได้รับในงวดบัญชีนี้ และลูกหนี้ค่า Fi ที่ค้างอยู่ในบัญชีในงวดบัญชีปีก่อน จำนวน 27,933.46 ล้านบาท โดยเป็นลูกหนี้ค่า Fi ที่คาดว่าจะได้รับในงวดบัญชีนี้ 23,139.34 ล้านบาท และลูกหนี้ค่า Fi ที่ค้างอยู่ในบัญชีในงวดบัญชีปีก่อน จำนวน 4,794.12 ล้านบาท (เป็นยอดที่ กฟผ. ยังไม่สามารถเรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าได้ เนื่องจากเมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2546 คณะอนุกรรมการกำกับสูตรค่า Fi เห็นชอบให้ค่า Fi ขายปลีกเท่ากับ 0.2612 บาทต่อหน่วย เท่ากับช่วงที่ผ่านมา และเมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2546 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน เห็นชอบให้ กฟผ. รับภาระการตรึงค่า Fi ในช่วงเดือน มิถุนายน 2546 ถึง มกราคม 2547 ไปก่อน โดยให้ถือเป็นรายได้ค้างรับและจะกลับไปในอนาคตในช่วงที่ค่าไฟฟาลดลง ทั้งนี้ภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 ปี (ภายในปี 2549)) ออกจากบัญชีตามมติคณะรัฐมนตรีดังกล่าว

ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fi) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 จำนวน 6,216.35 ล้านบาท เป็นรายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fi) ของเดือน ธันวาคม 2548 จำนวน 5,809.67 ล้านบาท และภาษีขายที่ยังไม่ผ่านการตรวจสอบ จำนวน 406.68 ล้านบาท

กฟผ.

ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่นสุทธิ จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินรวม							31 ธ.ค.2548	31 ธ.ค.2547
	ลูกหนี้รัฐวิสาหกิจและส่วนราชการ		ลูกหนี้เอกชน		รวม				
	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ			
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	17,765.12	4.06	454.58	56.62	18,219.70	60.68	18,280.38	22,810.00	
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	0.18	4.68	55.26	41.57	55.44	46.25	101.69	21.44	
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	-	0.01	0.28	0.01	0.28	0.29	2.83	
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี - 2 ปี	-	2.02	-	0.77	-	2.79	2.79	0.05	
ค้างชำระเกินกว่า 2 ปี	-	-	-	5.54	-	5.54	5.54	5.79	
รวม	17,765.30	10.76	509.85	104.78	18,275.15	115.54	18,390.69	22,840.11	
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	5.89	-	5.89	5.89	5.56	
คงเหลือ	17,765.30	10.76	509.85	98.89	18,275.15	109.65	18,384.80	22,834.55	
ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fu)					6,216.35	-	6,216.35	23,777.90	
รวม					24,491.50	109.65	24,601.15	46,612.45	

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.							31 ธ.ค.2548	31 ธ.ค.2547
	ลูกหนี้รัฐวิสาหกิจและส่วนราชการ		ลูกหนี้เอกชน		รวม				
	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ			
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	17,765.12	4.06	454.58	56.62	18,219.70	60.68	18,280.38	22,754.24	
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	0.18	4.68	55.26	41.57	55.44	46.25	101.69	21.44	
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	-	0.01	0.28	0.01	0.28	0.29	2.83	
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี - 2 ปี	-	2.02	-	0.77	-	2.79	2.79	0.05	
ค้างชำระเกินกว่า 2 ปี	-	-	-	5.54	-	5.54	5.54	5.79	
รวม	17,765.30	10.76	509.85	104.78	18,275.15	115.54	18,390.69	22,784.35	
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	5.89	-	5.89	5.89	5.56	
คงเหลือ	17,765.30	10.76	509.85	98.89	18,275.15	109.65	18,384.80	22,778.79	
ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fu)					6,216.35	-	6,216.35	23,777.90	
รวม					24,491.50	109.65	24,601.15	46,556.69	

5.4 รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

5.4.1 ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	275.27	272.17
รวม	-	-	275.27	272.17
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	-	2.94	-	2.94
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด	12.54	13.43	12.54	13.43
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	5.46	8.96	5.46	8.96
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	10.19	-	10.19	-
รวม	28.19	25.33	28.19	25.33
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	0.04	0.05	0.04	0.05
- บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	0.03	0.03	0.03	0.03
รวม	0.07	0.08	0.07	0.08
กิจการร่วมค้า				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	2.84	15.99	4.36	15.99
รวม	2.84	15.99	4.36	15.99
รวมลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	31.10	41.40	307.89	313.57

ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม			
ระยะเวลาที่ค้างชำระ	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	2.60	28.50	31.10	41.21
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	-	-	0.19
รวม	2.60	28.50	31.10	41.40

กฟผ.

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	45.26	262.63	307.89	313.38
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	-	-	0.19
รวม	45.26	262.63	307.89	313.57

5.4.2 ลูกหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47
ลูกหนี้เงินให้กู้ยืมบริษัท กฟผ. โทรคมណမ จำกัด	-	-	0.51	-

5.4.3 เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) และ เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (SPP) บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	6,566.03	6,645.08
รวม	-	-	6,566.03	6,645.08
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด	2,187.41	1,821.82	2,187.41	1,821.82
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	2,245.22	2,458.56	2,245.22	2,458.56
รวม	4,432.63	4,280.38	4,432.63	4,280.38
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	1,931.99	1,672.76	1,931.99	1,672.76
- บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	134.75	122.33	134.75	122.33
รวม	2,066.74	1,795.09	2,066.74	1,795.09
รวมเจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6,499.37	6,075.47	13,065.40	12,720.55

5.4.4 รายได้และค่าใช้จ่าย-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.48	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.47	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.48	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.47
รายได้				
ค่าขายไฟฟ้า				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	146.08	132.79
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	10.86	4.43	10.86	4.43
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	9.33	9.03	9.33	9.03
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	0.25	0.27	0.25	0.27
- บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	0.43	4.32	0.43	4.32
รายได้ค่าบริการและขายสินค้าอื่น				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง จำกัด	-	-	-	3.86
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	2,678.08	3,854.13
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด	0.05	5.53	0.05	5.53
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	9,097.79	8,815.85	9,097.79	8,815.85
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	9,358.36	10,267.16	9,358.36	10,267.16
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	71.39	16.59	71.39	16.59
กิจการร่วมค้า				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	19.61	19.49	30.17	29.99
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	0.14	-	0.14	-
- บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	0.02	-	0.02	-
ค่าใช้จ่าย				
ค่าซื้อไฟฟ้า				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	44,035.13	39,820.83
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	13,346.12	12,170.45	31,346.12	12,170.45
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	14,132.15	14,903.76	14,132.15	14,903.76
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	9,818.35	9,117.07	9,818.35	9,117.07
- บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	701.58	642.67	701.58	642.67
ต้นทุนค่าบริการและขายสินค้าอื่น				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง จำกัด	-	-	-	1.68
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	2,357.10	3,558.06
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด	0.10	4.15	0.10	4.15
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	9,083.84	8,781.26	9,083.84	8,781.26
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	9,340.01	10,192.27	9,340.01	10,192.27
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	44.25	7.76	44.25	7.76
กิจการร่วมค้า				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	17.46	19.85	26.86	30.54
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	0.08	-	0.08	-
- บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	0.02	-	0.02	-

กฟผ.

5.5 วัสดุตำรองคลัง - สุทธิ ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47
น้ำมันเชื้อเพลิง	4,250.32	2,411.50	3,660.38	1,839.33
ถ่านลิกไนต์	554.82	99.69	554.82	99.69
อะไหล่ วัสดุ และบริภัณฑ์อื่น ๆ	7,835.52	7,309.00	6,231.76	6,274.44
หัก ค่าเพื่อการเสื่อมสภาพ	3,511.81	3,297.37	3,402.41	3,297.37
คงเหลือ	9,128.85	6,522.82	7,044.55	4,916.09

5.6 ลูกหนี้อื่น-กิจการอื่นสุทธิ ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47
ลูกหนี้ผู้ปฏิบัติงาน	342.67	310.09	342.67	310.09
ลูกหนี้อื่น ๆ	3,329.45	3,311.21	3,329.45	3,311.21
หัก ค่าเพื่อหนี้สงสัยจะสูญ	19.87	6.88	19.87	6.88
คงเหลือ	3,652.25	3,614.42	3,652.25	3,614.42

5.7 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อยุติ	ประเภทกิจการ	อัตราส่วนตามสัดส่วน		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.									
				ทุนชำระแล้ว		สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน					
				31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย			
31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47				
บริษัท พิคโอไฟฟ้าราชบุรี โอลด์ ครี อ จำกัด (มหาชน)	ถือหุ้นในบริษัทอื่น	บริษัทออส	บริษัทออส	14,500.00	14,500.00	45.00%	45.00%	6,525.00	6,525.00	10,125.00	8,570.70	1,370.25	1,239.75
บริษัท กฟผ. โพรคอบนาคม จำกัด	บริการ โพรคอบนาคม	บริษัทออส	-	1.00	-	99.99%	-	0.99	-	0.48	-	-	-
บริษัท พิคโอไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	ถือหุ้นในบริษัทอื่น	บริษัทร่วม	บริษัทร่วม	5,264.65	5,264.65	25.41%	25.47%	1,587.55	1,587.55	6,096.77	5,249.53	401.32	401.32
บริษัท พิคโอไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	พิคโอไฟฟ้าและน้ำเย็น	กิจการร่วมค้า	กิจการร่วมค้า	1,000.00	574.30	35.00%	35.00%	350.00	201.01	312.23	168.84	-	-
								8,463.54	8,313.56	16,535.08	13,989.07	1,771.57	1,641.07

5.7.1 เงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

วันที่ 30 พฤศจิกายน 2542 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบแผนระดมทุนจากภาคเอกชนในโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี โดยให้ กฟผ. จัดตั้งบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด ให้ กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 100 และให้บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด จัดตั้งบริษัทในเครือคือ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด โดยบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 100 และให้บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด เป็นเจ้าของโรงไฟฟ้าและทรัพย์สินอื่น ๆ ทั้งหมดของโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังความร้อน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ทรัพย์สินที่ใช้ร่วมกัน และที่ดิน และให้ กฟผ. ดำเนินการระดมทุน โดยการจำหน่ายหุ้นให้แก่ประชาชนทั่วไป และนำบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หลังจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ให้ กฟผ. ถือหุ้นในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด ร้อยละ 44.99 ถึง 49.99

วันที่ 7 มีนาคม 2543 บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด ได้จดทะเบียนเป็นบริษัท จำกัด โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อลงทุนเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่นซึ่งมีวัตถุประสงค์และกิจการที่คล้ายคลึงกัน เกี่ยวข้อง หรือสืบเนื่องกันกับวัตถุประสงค์ของบริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 300 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญและเรียกชำระแล้ว 30 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และเมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2543 บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ได้จดทะเบียนเป็นบริษัทจำกัด โดยมีวัตถุประสงค์ในการประกอบธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า และประกอบกิจการโรงผลิตพลังงานไฟฟ้าทุกประเภทมีบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท ร้อยละ 100 ของทุนชำระแล้ว

วันที่ 18 สิงหาคม 2543 บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด ได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชน จำกัด และจดทะเบียนเพิ่มทุนจาก 300 ล้านบาท อีก 14,200 ล้านบาท รวมเป็น 14,500 ล้านบาท โดยมีเมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2543 ได้ออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนและเรียกชำระแล้ว 840 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เป็นเงิน 8,400 ล้านบาท

ณ วันที่ 30 กันยายน 2543 บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) มีทุนจดทะเบียน 14,500 ล้านบาท มีทุนที่ออกเป็นหุ้นสามัญและเรียกชำระแล้ว 870 ล้านหุ้น โดยมี กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนชำระแล้ว ซึ่ง กฟผ. มีอำนาจในการควบคุมบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) จึงบันทึกและแสดงเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย

ในเดือนตุลาคม 2543 กฟผ. ได้นำหุ้นของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ที่ถืออยู่จำนวน 870 ล้านหุ้น ราคาหุ้นละ 10 บาท เป็นเงิน 8,700 ล้านบาท ออกขายให้กับพนักงาน กฟผ. และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน กฟผ. ซึ่งจดทะเบียนแล้วรวม 217.50 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 10 บาท เป็นเงิน 2,175 ล้านบาท ภายหลังการเสนอขาย กฟผ. จะมีหุ้นที่ถือในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) จำนวนทั้งสิ้น 652.50 ล้านหุ้น ราคาหุ้นละ 10 บาท เป็นเงิน 6,525 ล้านบาท

วันที่ 18 ถึง 20 ตุลาคม 2543 บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ได้ออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 580 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ประชาชนทั่วไปครั้งแรก (Initial Public Offering : IPO) ในราคาหุ้นละ 13 บาท และเมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2543 ได้จดทะเบียนทุนชำระแล้วทั้งสิ้น 1,450 ล้านหุ้น

กฟผ.

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) มีทุนจดทะเบียน 14,500 ล้านบาท มีทุนที่ออกเป็นหุ้นสามัญและเรียกชำระแล้ว 1,450 ล้านบาท โดยมี กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้น 652.50 ล้านบาท (ราคาหุ้นละ 10 บาท เป็นเงิน 6,525 ล้านบาท) คิดเป็นร้อยละ 45 ของทุนชำระแล้ว ซึ่ง กฟผ. มีอำนาจควบคุมนโยบายของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) จึงบันทึกและแสดงเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย

5.7.2 เงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 กฟผ. มีเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) โดยบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) มีทุนจดทะเบียน 5,300 ล้านบาท มีทุนที่ออกเป็นหุ้นสามัญและเรียกชำระแล้ว 526.47 ล้านบาท ในระหว่างไตรมาสที่ 2 ปี 2548 บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ได้จำหน่ายหุ้นทุนซื้อคืน จำนวน 1.30 ล้านบาท แก่บุคคลภายนอก โดยที่ กฟผ. มีได้ซื้อหุ้นทุนซื้อคืนดังกล่าวเพิ่ม 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

5.7.3 เงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด

กฟผ. ได้ร่วมลงทุนกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และการไฟฟ้านครหลวง จัดตั้งบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด เพื่อดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้าและน้ำเย็นภายในบริเวณสนามบินสุวรรณภูมิ ในสัดส่วนร้อยละ 35 และ 30 ตามลำดับ โดยผู้ร่วมลงทุนตกลงให้ทุนจดทะเบียนของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด ทั้งหมดมีจำนวน 1,000 ล้านบาท และตกลงให้มีทุนจดทะเบียนขั้นต่ำ 100 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญ 10 ล้านบาท มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทจำกัดเมื่อวันที่ 2 เมษายน 2546 โดยเรียกชำระค่าหุ้นครั้งแรกร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียน ซึ่ง กฟผ. ได้ชำระค่าหุ้นจำนวน 17.50 ล้านบาท แล้ว กฟผ. ได้บันทึกและแสดงเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด เป็นเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า

ต่อมาผู้ร่วมลงทุนได้มีการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2547 และครั้งที่ 2/2547 เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2547 และวันที่ 13 มีนาคม 2547 ตามลำดับ มีมติพิเศษให้เพิ่มทุนอีก 900 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญ 90 ล้านบาท มูลค่าหุ้นละ 10 บาท รวมทุนจดทะเบียนของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด ทั้งหมดจำนวน 1,000 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 กฟผ. ได้ชำระค่าหุ้นสามัญครบถ้วนแล้ว รวมทั้งสิ้น 350 ล้านบาท

5.7.4 เงินลงทุนในบริษัท กฟผ. โทรคมนาคน จำกัด

บริษัท กฟผ. โทรคมนาคน จำกัด ได้จดทะเบียนเป็นนิติบุคคลตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2548 โดยมีทุนจดทะเบียน 1 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญ มูลค่าหุ้นละ 10 บาท จำนวน 100,000 หุ้น โดย กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้น 99,993 หุ้น (ราคาหุ้น 999,930 บาท) คิดเป็นร้อยละ 99.99 ของทุนที่ออกและชำระแล้ว จึงบันทึกและแสดงเงินลงทุนในบริษัท กฟผ. โทรคมนาคน จำกัด เป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย

5.8 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ ประกอบด้วย

5.8.1 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ ไม่รวมที่ดินที่รอการพัฒนา

หน่วย : ล้านบาท

รายการ	งบการเงินรวม				งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	1 ม.ค.48	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค.48	1 ม.ค.48	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค.48
ราคาทุน								
ที่ดิน	5,503.83	373.10	-	5,876.93	4,782.85	342.63	-	5,125.48
สิ่งก่อสร้าง	17,603.41	1,098.17	(288.64)	18,412.94	17,118.31	1,092.98	(288.64)	17,922.65
เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	28,481.87	0.02	-	28,481.89	28,481.87	0.02	-	28,481.89
โรงไฟฟ้า	259,976.02	751.69	(5,183.39)	255,544.32	210,715.15	371.76	(5,177.40)	205,909.51
อะไหล่โรงไฟฟ้า	8,728.49	3,133.83	(44.75)	11,817.57	2,130.58	2,356.07	-	4,486.65
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	112,976.55	7,758.84	(438.07)	120,297.32	112,976.55	7,758.84	(438.07)	120,297.32
ระบบสื่อสาร	6,614.49	349.88	(279.50)	6,684.87	6,614.49	349.88	(279.50)	6,684.87
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์	4,537.22	-	-	4,537.22	4,537.22	-	-	4,537.22
เครื่องจักรกลเหมือง	2,259.71	63.26	(32.84)	2,290.13	2,259.71	63.26	(32.84)	2,290.13
เครื่องปั้นและเหล็กหล่อ	49.99	-	-	49.99	49.99	-	-	49.99
อะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง	42.85	-	-	42.85	42.85	-	-	42.85
ยานพาหนะ	2,469.67	310.22	(165.56)	2,614.33	2,399.58	274.80	(136.69)	2,537.69
ครุภัณฑ์อื่น	9,684.68	684.71	(345.72)	10,023.67	9,548.93	671.38	(345.64)	9,874.67
เครื่องจักรระหว่างติดตั้ง	1.28	34.30	(35.58)	-	-	-	-	-
รวม	458,930.06	14,558.02	(6,814.05)	466,674.03	401,658.08	13,281.62	(6,698.78)	408,240.92
รายการปรับปรุงในการรวมงบ								
จากกำไรในการขายโรงไฟฟ้า	(4,832.96)			(4,818.34)	-			-
รวม	454,097.10			461,855.69	401,658.08			408,240.92

ค่าเสื่อมราคาสะสม	งบการเงินรวม				งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	1 ม.ค.48	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค.48	1 ม.ค.48	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค.48
ที่ดิน	-	-	-	-	-	-	-	-
สิ่งก่อสร้าง	(10,256.89)	(714.13)	210.66	(10,760.36)	(10,156.42)	(688.98)	210.66	(10,634.74)
เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	(6,194.74)	(427.39)	-	(6,622.13)	(6,194.74)	(427.39)	-	(6,622.13)
โรงไฟฟ้า	(108,391.83)	(10,884.99)	4,528.92	(114,747.90)	(101,485.95)	(8,879.35)	4,528.92	(105,836.38)
อะไหล่โรงไฟฟ้า	(2,084.97)	(1,680.39)	10.72	(3,754.64)	(903.13)	(1,112.70)	-	(2,015.83)
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	(36,521.16)	(4,262.15)	342.55	(40,440.76)	(36,521.16)	(4,262.15)	342.55	(40,440.76)
ระบบสื่อสาร	(4,183.30)	(544.69)	228.22	(4,499.77)	(4,183.30)	(544.69)	228.22	(4,499.77)
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์	(3,132.51)	(178.04)	-	(3,310.55)	(3,132.51)	(178.04)	-	(3,310.55)
เครื่องจักรกลเหมือง	(2,073.34)	(33.73)	32.84	(2,074.23)	(2,073.34)	(33.73)	32.84	(2,074.23)
เครื่องปั้นและเหล็กหล่อ	(26.07)	(8.93)	-	(35.00)	(26.07)	(8.93)	-	(35.00)
อะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง	(10.88)	(20.74)	-	(31.62)	(10.88)	(20.74)	-	(31.62)
ยานพาหนะ	(2,077.73)	(156.80)	164.69	(2,069.84)	(2,040.37)	(141.34)	136.11	(2,045.60)
ครุภัณฑ์อื่น	(7,562.09)	(513.96)	340.01	(7,736.04)	(7,486.45)	(487.29)	339.99	(7,633.75)
รวม	(182,515.51)	(19,425.94)	5,858.61	(196,082.84)	(174,214.32)	(16,785.33)	5,819.29	(185,180.36)
รายการปรับปรุงในการรวมงบ								
จากกำไรในการขายโรงไฟฟ้า	593.06			773.73	-			-
รวม	(181,922.45)			(195,309.11)	(174,214.32)			(185,180.36)
ราคาตามบัญชี	272,174.65			266,546.58	227,443.76			223,060.56

ผู้ตรวจ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 กฟผ. มีอาคารและอุปกรณ์ที่หักค่าเสื่อมราคาเต็มมูลค่าแล้วแต่ยังคงใช้งานอยู่ โดยมีราคาตามบัญชี (ก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสม) จำนวน 32,156.42 ล้านบาท ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะ กฟผ.
	31 ธ.ค.48
สิ่งก่อสร้าง	3,776.49
เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	5.45
โรงไฟฟ้า	12,233.06
อะไหล่โรงไฟฟ้า	12.59
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	4,023.67
ระบบสื่อสาร	1,664.26
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์	1,260.17
เครื่องจักรกลเหมือง	1,823.24
อะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง	25.68
ยานพาหนะ	1,732.66
ครุภัณฑ์อื่น	5,599.15
รวม	<u><u>32,156.42</u></u>

5.8.2 ที่ดินที่รอการพัฒนา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 กฟผ. มีที่ดินที่รอการพัฒนา ซึ่งเป็นที่ดินที่จัดหามาเพื่อใช้เป็นสถานที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อรองรับความต้องการพลังงานไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น แต่เนื่องจากมีการปรับเปลี่ยนแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. จึงต้องชะลอการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 1,812.80 ล้านบาท ประกอบด้วย

- ที่ดินที่อำเภอไผ่ จังหวัด ชลบุรี เนื้อที่ 122 ไร่ ราคาทุน 9.05 ล้านบาท
- ที่ดินที่ทับสะแก จังหวัด ประจวบคีรีขันธ์ เนื้อที่ 4,029 ไร่ ราคาทุน 2,223.43 ล้านบาท ในปี 2546 กฟผ. ได้ทำการปรับการด้อยค่าของมูลค่าที่ดิน โดยผู้ประเมินราคาอิสระ ซึ่งมีผลขาดทุนจากการด้อยค่าของที่ดินที่ทับสะแกจำนวน 611.43 ล้านบาท ทำให้มีราคาคงเหลือตามบัญชีจนถึงวันที่ 31 มีนาคม 2548 จำนวน 1,612 ล้านบาท ต่อมา กฟผ. ได้ทำการทดสอบการด้อยค่าของที่ดินดังกล่าว ณ วันที่ 23 มิถุนายน 2548 โดยผู้ประเมินราคาอิสระ พบว่าที่ดินที่ทับสะแกมีราคาประเมินสูงกว่าราคาตามบัญชีจำนวน 188 ล้านบาท และได้รับรู้ผลต่างของราคาประเมินที่สูงกว่าราคาตามบัญชีเป็นกำไรจากการกลับบัญชีรายการขาดทุนจากการด้อยค่า และบันทึกเพิ่มราคาตามบัญชีของที่ดินดังกล่าวจำนวน 188 ล้านบาท ทำให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 ที่ดินทับสะแกมีราคาตามบัญชี 1,800 ล้านบาท
- ที่ดินบริเวณสถานีขนถ่ายน้ำมันถนนเพชรเกษม จังหวัดราชบุรี เนื้อที่ 37 ไร่ ราคา 3.75 ล้านบาท

กฟผ.

5.9 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					งบการเงินเฉพาะ กฟผ.				
	ค่าทดแทน	โปรแกรม	สิทธิการใช้	รวม		ค่าทดแทน	โปรแกรม	สิทธิการใช้	รวม	
	สิทธิการใช้	คอมพิวเตอร์	ประโยชน์			สิทธิการใช้	คอมพิวเตอร์	ประโยชน์		
	ที่ดิน		ในที่ราชพัสดุ	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	ที่ดิน		ในที่ราชพัสดุ	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47
ยอดยกมาต้นงวด	15,864.02	-	277.26	16,141.28	15,518.71	15,864.02	-	277.26	16,141.28	15,518.71
บวก เพิ่มระหว่างงวด	651.52	96.37	-	747.89	1,005.88	651.52	96.37	-	747.89	1,005.88
	16,515.54	96.37	277.26	16,889.17	16,524.59	16,515.54	96.37	277.26	16,889.17	16,524.59
หัก ค่าจ่ายงวดนี้	415.43	6.16	6.34	427.93	383.31	415.43	6.16	6.34	427.93	383.31
ยอดยกไปปลายงวด	16,100.11	90.21	270.92	16,461.24	16,141.28	16,100.11	90.21	270.92	16,461.24	16,141.28

5.10 งานระหว่างก่อสร้าง ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

โครงการ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47
โครงการขายระบบส่งไฟฟ้า	5,957.51	7,947.52	5,957.51	7,947.52
โครงการอื่น ๆ	5,452.48	3,354.83	4,607.45	3,054.21
รวม	11,409.99	11,302.35	10,564.96	11,001.73

5.11 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

- รายการรายการตัดบัญชีล้านหมิงฉิกไนต์ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47
ยอดยกมาต้นงวด	2,518.40	3,796.00	2,518.40	3,796.00
บวก เพิ่มระหว่างงวด	3,495.59	3,255.30	3,495.59	3,255.30
ค่าเสื่อมราคา	71.41	51.24	71.41	51.24
	6,085.40	7,102.54	6,085.40	7,102.54
หัก ค่าจ่ายงวดนี้	4,626.43	4,584.14	4,626.43	4,584.14
ปรับปรุงค่าใช้จ่ายปีก่อน	12.68	-	12.68	-
ยอดยกไปปลายงวด	1,446.29	2,518.40	1,446.29	2,518.40
- อื่น ๆ	345.87	315.36	340.12	307.10
รวม	1,792.16	2,833.76	1,786.41	2,825.50

กฟผ.

5.12 เจ้าหน้าที่การค้า-กิจการอื่น มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47
เจ้าหน้าที่ค้าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ	1,861.15	1,465.91	1,861.15	1,465.91
เจ้าหน้าที่ค้าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)	4,511.53	2,882.84	4,511.53	2,882.84
เจ้าหน้าที่ค้าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (Small Power Producer : SPP)	6,551.95	5,459.75	6,551.95	5,459.75
เจ้าหน้าที่ค้าเชื้อเพลิงและอื่น ๆ	6,386.45	5,166.09	6,386.45	5,166.09
อื่น ๆ	4,901.03	-	4.25	-
รวม	24,212.11	14,974.59	19,315.33	14,974.59

5.13 เงินรายได้แผ่นดินค้ำประกันกำลัง

กฟผ. ได้คำนวณเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังในอัตราร้อยละ 35 ของกำไรสุทธิภายหลังรายการปรับปรุงค่าใช้จ่ายจากการสำรองโบนัส ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย ถ้าไรจากการจำหน่ายทรัพย์สิน โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี อย่างไรก็ตามเงินรายได้แผ่นดินค้ำประกันกำลังอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ ขึ้นอยู่กับความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง

กฟผ. มีเงินรายได้แผ่นดินค้ำประกันกำลังยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2548 จำนวน 9,567.48 ล้านบาท ระหว่างวันที่ 1 มกราคม ถึง 23 มิถุนายน 2548 มีการสำรองเพิ่มอีกจำนวน 3.87 ล้านบาท และนำเงินส่งคลังแล้วในเดือน มกราคม ถึง เมษายน 2548 จำนวน 9,571.35 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2548 คณะรัฐมนตรีมีมติอนุมัติค้ำประกันการโยกย้ายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ครั้งที่ 3/2548 (ครั้งที่ 101) เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม 2548 ให้ กฟผ. รับภาระค่า Fe คงค้างที่ กฟผ. คาดว่าจะเป็นรายได้ในงวดบัญชีก่อนการแปลงสภาพ กฟผ. เป็นบริษัท โดยผลจากการบันทึกบัญชีดังกล่าวจะไม่รวมอยู่ในการคำนวณกำไรเพื่อจัดสรรเป็นโบนัสกรรมการและพนักงาน และการนำส่งรายได้แผ่นดินตามมติคณะรัฐมนตรีดังกล่าวข้างต้น

ณ วันที่ 23 มิถุนายน 2548 กฟผ. ได้คำนวณเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังจากกำไรสุทธิระหว่างวันที่ 1 มกราคม 2548 ถึง 23 มิถุนายน 2548 ตามหลักเกณฑ์ดังกล่าวข้างต้น และได้นำส่งคลังไปแล้วเมื่อเดือน กันยายน 2548 จำนวน 4,360.21 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 กฟผ. ได้คำนวณประมาณการเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังจำนวน 12,581.80 ล้านบาท จากร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิประจำปี 2548 ตามหลักเกณฑ์ดังกล่าวข้างต้น และเนื่องจากได้นำเงินรายได้แผ่นดินส่งคลังแล้วจำนวน 4,360.21 ล้านบาท ตามที่กล่าวไว้ในวรรคที่สาม กฟผ. จึงบันทึกประมาณการเงินรายได้แผ่นดินค้ำประกันกำลัง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 จำนวน 8,221.59 ล้านบาท

5.14 เงินกู้ยืมระยะยาว ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท					
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	คงเหลือ		เงินกู้ยืมระยะยาว	เงินกู้ยืมระยะยาว	คงเหลือ	
31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	ชำระภายในหนึ่งปี	ที่ถึงกำหนด	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	
เงินกู้ระยะยาว	112,300.52	133,499.00	103,281.81	20,994.99	82,286.82	101,272.06
การซื้อโดยผ่านชำระหนี้ระยะยาว	1,680.82	3,283.87	3,043.53	1,362.71	1,680.82	3,283.87
รวม	113,981.34	136,782.87	106,325.34	22,357.70	83,967.64	104,555.93

เงินกู้ระยะยาว ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค.48		31 ธ.ค.47	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย: ล้าน	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย: ล้าน	ล้านบาท
เงินกู้ในประเทศค้าประกันโดยกระทรวงการคลัง				
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2563	-	46,270.03	-	49,020.03
		<u>46,270.03</u>		<u>49,020.03</u>
เงินกู้ในประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้าประกัน				
เงินกู้กระทรวงการคลัง				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2570	-	118.56	-	122.38
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2563	-	14,900.00	-	15,100.00
หุ้นกู้				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2551	-	5,827.38	-	-
อัตราดอกเบี้ยคงที่ถึงปี 2550 และลอยตัวครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2553	-	2,997.25	-	-
สถาบันการเงินอื่น ๆ				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2558	-	23,495.24	-	35,242.39
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2561	-	505.75	-	108.50
		<u>47,844.18</u>		<u>50,573.27</u>
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้าประกันโดยกระทรวงการคลัง				
เงินกู้				
ดอลลาร์สหรัฐ :				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2558	15.63	643.36	17.19	673.79
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2554	4.48	184.42	32.38	1,269.55
เยนญี่ปุ่น :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2556	67,145.63	23,573.82	82,659.91	31,312.40
ยูโร :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2558	0.78	38.22	0.95	51.04
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2580	102.96	5,039.84	118.08	6,315.24
สวิสฟรังก์ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2549	0.19	6.07	0.66	22.74
แคนาดาเยน ดอลลาร์ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2553	4.37	155.11	5.34	173.37
		<u>29,640.84</u>		<u>39,818.13</u>
พันธบัตร				
ดอลลาร์สหรัฐ :				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2548	-	-	5.05	197.78
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2551	300.00	12,352.38	300.00	11,760.75
		<u>12,352.38</u>		<u>11,958.53</u>
รวม		<u>136,107.43</u>		<u>151,369.96</u>
หัก เงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		<u>23,806.91</u>		<u>17,870.96</u>
คงเหลือ		<u><u>112,300.52</u></u>		<u><u>133,499.00</u></u>

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.48		31 ธ.ค.47	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย: ล้าน	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย: ล้าน	ล้านบาท
เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2563	-	46,270.03	-	49,020.03
		<u>46,270.03</u>		<u>49,020.03</u>
เงินกู้ในประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน				
เงินกู้กระทรวงการคลัง				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2570	-	118.56	-	122.38
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2563	-	14,900.00	-	15,100.00
		<u>15,018.56</u>		<u>15,222.38</u>
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
เงินกู้				
ดอลลาร์สหรัฐ :				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2558	15.63	643.36	17.19	673.79
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2554	4.48	184.42	32.38	1,269.55
เยนญี่ปุ่น :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2556	67,145.63	23,573.82	82,659.91	31,312.40
ยูโร :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2558	0.78	38.22	0.95	51.04
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2580	102.96	5,039.84	118.08	6,315.24
สวิตฟรังก์ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2549	0.19	6.07	0.66	22.74
แกนนาเดียน ดอลลาร์ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2553	4.37	155.11	5.34	173.37
		<u>29,640.84</u>		<u>39,818.13</u>
พันธบัตร				
ดอลลาร์สหรัฐ :				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2548	-	-	5.05	197.78
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2551	300.00	12,352.38	300.00	11,760.75
		<u>12,352.38</u>		<u>11,958.53</u>
รวม		103,281.81		116,019.07
หัก เงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		<u>20,994.99</u>		<u>14,747.01</u>
คงเหลือ		<u><u>82,286.82</u></u>		<u><u>101,272.06</u></u>

กฟผ.

จำนวนเงินกู้ระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 และวันที่ 31 ธันวาคม 2547 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ย
ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	24,138.60	36,113.96	643.36	871.57
อัตราดอกเบี้ยคงที่	111,968.83	115,256.00	102,638.45	115,147.50
รวม	136,107.43	151,369.96	103,281.81	116,019.07

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 มีรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.
พันธบัตร กฟผ. ในประเทศ	ร้อยละ 3.295 ถึง ร้อยละ 11.250	ร้อยละ 3.295 ถึง ร้อยละ 11.250
พันธบัตร กฟผ. ต่างประเทศ	ร้อยละ 7.000	ร้อยละ 7.000
เงินกู้ในประเทศ	ร้อยละ 3.000 ถึง ร้อยละ 6.3125	ร้อยละ 3.000
เงินกู้ต่างประเทศ	ร้อยละ 0.000 ถึง ร้อยละ 8.000	ร้อยละ 0.000 ถึง ร้อยละ 8.000
หุ้นกู้	ร้อยละ 3.670	

5.15 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47
ยอดยกมาต้นงวด	1,571.37	1,504.79	1,571.37	1,504.79
บวก เพิ่มระหว่างงวด	107.85	100.21	107.85	100.21
	1,679.22	1,605.00	1,679.22	1,605.00
หัก ค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	61.93	29.28	61.93	29.28
ค่าเสื่อมราคา	4.44	4.35	4.44	4.35
ยอดยกไปปลายงวด	1,612.85	1,571.37	1,612.85	1,571.37

5.16 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

- รายได้รอการรับรู้ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47
ยอดยกมาต้นงวด	3,525.79	3,499.93	3,525.79	3,499.93
บวก รับเงินช่วยเหลือ	885.39	504.63	885.39	504.63
	4,411.18	4,004.56	4,411.18	4,004.56
หัก รับรู้เป็นรายได้	187.97	25.22	187.97	25.22
คืนเงินให้แก่ผู้ให้เงินช่วยเหลือ	0.84	452.21	0.84	452.21
ลดค่าเสื่อมราคา	1.34	1.34	1.34	1.34
ยอดยกไปปลายงวด	4,221.03	3,525.79	4,221.03	3,525.79
- อื่น ๆ	3,088.50	3,703.52	3,088.50	3,703.52
รวม	7,309.53	7,229.31	7,309.53	7,229.31

5.17 เงินงบประมาณ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47
เงินงบประมาณสมทบเป็นทุน	6,507.64	6,507.64	6,507.64	6,507.64
เงินงบประมาณสมทบก่อสร้าง เขื่อนศรีนครินทร์				
เขื่อนบางลาง เขื่อนวชิราลงกรณ เขื่อนรัชชประภา				
และเขื่อนปากมูล	4,364.75	4,364.75	4,364.75	4,364.75
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสมยกมา	1,309.42	1,247.09	1,309.42	1,247.09
ค่าเสื่อมราคางวดนี้	62.33	62.33	62.33	62.33
	2,993.00	3,055.33	2,993.00	3,055.33
คงเหลือ	9,500.64	9,562.97	9,500.64	9,562.97

กฟผ.

5.18 กองทุนเฉพาะกิจ ได้แก่ กองทุนเพื่อกิจกรรมด้านพลังงาน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47
สินทรัพย์				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	19.48	7.54	19.48	7.54
เงินลงทุนระยะสั้น	-	458.31	-	458.31
ดอกเบี้ยค้างรับ	0.06	6.76	0.06	6.76
รวม	<u>19.54</u>	<u>472.61</u>	<u>19.54</u>	<u>472.61</u>
หนี้สินและกองทุน				
กองทุน	32.03	658.26	32.03	658.26
รายได้ต่ำกว่าค่าใช้จ่ายปีก่อน ๆ	(11.88)	(190.47)	(11.88)	(190.47)
รายได้สูง(ต่ำ)กว่าค่าใช้จ่าย	(0.61)	4.82	(0.61)	4.82
รวม	<u>19.54</u>	<u>472.61</u>	<u>19.54</u>	<u>472.61</u>

กฟผ. ดำเนินโครงการออกจากงานด้วยความยินดีทั้งสองฝ่าย ประจำปี 2548 ซึ่งมีผลให้ใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2548 โดยให้จ่ายเงินจากกองทุนบริหารทรัพยากรบุคคล จำนวน 940.48 ล้านบาท ทั้งจำนวนให้ผู้เข้าร่วมโครงการ ดังนั้น ณ วันที่ 30 กันยายน 2548 บริษัทฯ จึงปิดบัญชีกองทุนทรัพยากรบุคคล

5.19 ส่วนของทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	2,886.91	2,880.29	2,886.91	2,880.29
กำไรที่ยังไม่รับรู้จากการปรับมูลค่าเงินลงทุน				
ในหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาด				
ที่มีไว้เพื่อขายสุทธิ	149.25	91.67	149.25	91.67
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัท				
ที่อยู่ในต่างประเทศ	(24.67)	(42.06)	(24.67)	(42.06)
รวม	<u>3,011.49</u>	<u>2,929.90</u>	<u>3,011.49</u>	<u>2,929.90</u>

กฟผ.

5.20 ต้นทุนขายไฟฟ้า ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.48	1 ม.ค.-31 ธ.ค.47	1 ม.ค.-31 ธ.ค.48	1 ม.ค.-31 ธ.ค.47
ค่าซื้อไฟฟ้า	99,175.37	90,005.41	143,210.33	129,719.44
ค่าเชื้อเพลิง	103,904.68	84,716.49	72,423.14	56,597.99
ค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า	26,122.57	23,886.85	21,787.93	20,492.87
ค่าใช้จ่ายในการส่งไฟฟ้า	9,071.41	8,928.45	9,071.41	8,928.45
รวม	238,274.03	207,537.20	246,492.81	215,738.75

5.21 กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.48	1 ม.ค.-31 ธ.ค.47	1 ม.ค.-31 ธ.ค.48	1 ม.ค.-31 ธ.ค.47
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนจากการ				
ชำระคืนหนี้ระยะยาว	280.55	(88.85)	280.55	(88.85)
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า				
ลูกหนี้เจ้าหนี้เป็นเงินบาท ณ วันสิ้นงวดบัญชี	1,933.25	(639.60)	1,933.25	(639.60)
กำไร(ขาดทุน)จากการแปลงค่าเงินฝากธนาคาร				
สกุลดอลลาร์สหรัฐเป็นเงินบาท ณ วันสิ้นงวด				
และรายการอื่น ๆ	(459.66)	81.60	(460.71)	81.85
รวม	1,754.14	(646.85)	1,753.09	(646.60)

5.22 ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า ตามวิธีส่วนได้เสีย

ในงวดบัญชีปี 2548 กฟผ. ได้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วม คือ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) 1,166.96 ล้านบาท ได้รับรู้ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)ในบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า จำนวน 2,919.03 ล้านบาท โดยเป็นส่วนแบ่งกำไรจากบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) จำนวน 2,925.15 ล้านบาท ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด จำนวน (5.60) ล้านบาท และส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัท กฟผ. โทรคมานคม จำกัด จำนวน (0.52) ล้านบาท

กฟผ. ได้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และส่วนแบ่งขาดทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด และส่วนแบ่งขาดทุนในบริษัท กฟผ. โทรคมานคม จำกัด ในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. แต่เนื่องจากรายการนี้ถือเป็นรายการระหว่างกันกับบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า จึงมิได้ปรากฏในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวม

กฟผ.

5.23 ดอกเบี้ยจ่าย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
			ค่าใช้จ่าย		รวม	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.48	1 ม.ค.-31 ธ.ค.47	ดอกเบี้ยจ่าย	เกี่ยวกับเงินกู้	1 ม.ค.-31 ธ.ค.48	1 ม.ค.-31 ธ.ค.47
ต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง	341.73	248.31	341.30	0.43	341.73	248.31
ดอกเบี้ยจ่ายในงบกำไรขาดทุน	7,222.10	8,209.41	6,006.03	7.19	6,013.22	6,984.73
รวม	7,563.83	8,457.72	6,347.33	7.62	6,354.95	7,233.04

5.24 ผลการดำเนินงาน

ในงวดบัญชีปี 2548 กฟผ. มีผลการดำเนินงานขาดทุนสุทธิ จำนวน 173.13 ล้านบาท

ตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2548 อนุมัติตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ครั้งที่ 3/2548 (ครั้งที่ 101) เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าในส่วนของผลกระทบจากการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ให้ กฟผ. เป็นผู้รับภาระลูกหนี้ค่าไฟ คงค้างที่ กฟผ. คาดว่าจะบันทึกเป็นรายได้ในงวดบัญชีก่อนการแปลงสภาพ กฟผ. เป็นบริษัท ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ 24 มิถุนายน 2548 ให้ กฟผ. รับรู้รายได้ที่เรียกเก็บได้จริงในงวดนั้น ๆ มีผลทำให้ กฟผ. สูญเสียรายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fi) ในช่วงวันที่ 1 มกราคม ถึง 23 มิถุนายน 2548 จำนวน 21,916.45 ล้านบาท และในช่วงวันที่ 24 มิถุนายน ถึง 30 กันยายน 2548 ประมาณจำนวน 9,119.20 ล้านบาท รวมเป็นสูญเสียรายได้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม ถึง 30 กันยายน 2548 จำนวน 31,035.65 ล้านบาท ซึ่งหากได้รับรายได้จำนวนดังกล่าว จะมีผลทำให้จากเดิมขาดทุนสุทธิจำนวน 173.13 ล้านบาท เป็นกำไรสุทธิประมาณจำนวน 30,862.52 ล้านบาท

5.25 ภาษีเงินได้

เนื่องด้วย กฟผ. เป็นรัฐวิสาหกิจ จึงได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้ ส่วนบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ได้รับสิทธิในการยกเว้นภาษีจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 (Industrial Investment Promotional Act B.E.2520) เป็นระยะเวลา 8 ปี นับตั้งแต่การเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (31 ตุลาคม 2543) และของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (18 เมษายน 2545) ในฐานะที่เป็นบริษัทที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนเพื่ออุตสาหกรรม ซึ่งจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไข และข้อกำหนดต่าง ๆ ตามที่ระบุไว้

6. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่ไม่ได้รวมอยู่ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. มีดังนี้

1. คดีที่ กฟผ. ถูกฟ้องเป็นจำเลย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 กฟผ. มีคดีที่ถูกฟ้องเป็นจำเลยเรียกร้องค่าทดแทนทรัพย์สินและการละเมิด ซึ่งศาลชั้นต้นได้ตัดสินให้ กฟผ. ชดใช้จำนวน 54 คดี เป็นจำนวนเงิน 370.13 ล้านบาท โดยคดีดังกล่าวอยู่ระหว่างการอุทธรณ์ของ กฟผ.

2. บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ได้ส่งหนังสือเรียกค่าชดเชยจาก กฟผ. จำนวน 26.12 ล้านบาท เนื่องจาก กฟผ. มีหนังสือแจ้งมายังบริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด ว่า กฟผ. จะเป็นผู้ดำเนินการ โครงการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กท้ายเขื่อนป่าสักชลสิทธิ์เอง และจะพิจารณาจ่ายเงินค่าชดเชยเฉพาะในส่วนที่ กฟผ. จะนำไปใช้ประโยชน์ต่อไปได้ ซึ่งมีผลทำให้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งบริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด ได้ลงนามไว้กับ กฟผ. เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2548 ต้องถูกยกเลิกโดยปริยายเมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2548

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 โครงการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กท้ายเขื่อนป่าสักชลสิทธิ์ยังอยู่ระหว่างการพิจารณาคงคลังสัมปทานระหว่าง กฟผ. กับกรมชลประทาน กฟผ. จึงยังไม่สามารถดำเนินการใด ๆ เกี่ยวกับโครงการดังกล่าวได้จนกว่าจะมีการลงนามสัญญาสัมปทาน จึงยังไม่สามารถพิจารณาเรื่องค่าใช้จ่ายที่บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด เรียกร้องมาได้

7. ภาวะผูกพัน

7.1 ภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว

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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากเอกชน จำนวน 56 ราย กำลังผลิตรวม 15,548 เมกะวัตต์ และมีภาวะผูกพันจนถึงสิ้นสุดทุกสัญญาเป็นเงินรวมประมาณ 4,092,365 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

ผู้ผลิตไฟฟ้า	จำนวนราย	กำลังผลิต		จำนวนเงิน (ล้านบาท)	ค่าความพร้อม จ่ายพลังงาน(AP) (ล้านบาท)	ค่าพลังงาน ไฟฟ้า(EP) (ล้านบาท)
		(เมกะวัตต์)	อายุสัญญาคงเหลือ			
ผู้ผลิตไฟฟ้าสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว						
บริษัท เทีน-หินปูน เพาเวอร์ จำกัด	1	214	18 ปี (ปี 2549 - 2566)	45,911	-	45,911
บริษัท ห้วยสะเปะ เพาเวอร์ จำกัด	1	126	24 ปี (ปี 2549 - 2572)	28,125	-	28,125
โครงการน้ำเทิน 2	1	920	25 ปี (ปี 2553 - 2577)	244,568	-	244,568
ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)						
บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด (REGCO)	1	1,168	9 ปี (ปี 2549 - 2557)	128,496	27,746	100,750
บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด (KEGCO)	1	818	11 ปี (ปี 2549 - 2559)	120,903	28,221	92,682
บริษัท โคโร เอนเนอจี้ จำกัด (TECO)	1	700	15 ปี (ปี 2549 - 2563)	119,707	29,564	90,143
บริษัท อีสเทิร์นเพาเวอร์ จำกัด (EPEC)	1	350	18 ปี (ปี 2549 - 2566)	85,869	29,833	56,036
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT)	1	700	20 ปี (ปี 2549 - 2568)	164,514	38,827	125,687
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด (RGCO)	1	3,481	22 ปี (ปี 2549 - 2570)	954,741	171,156	783,585
บริษัท โกลด์โอพีพี จำกัด (GIPP)	1	713	23 ปี (ปี 2549 - 2571)	201,423	51,426	149,997
บริษัท กัลฟ์เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด (GPG)	1	1,468	27 ปี (ปี 2550 - 2576)	479,868	126,849	353,019
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)	1	1,400	26 ปี (ปี 2551 - 2576)	449,494	112,367	337,127
บริษัท BLCP เพาเวอร์ จำกัด (BLCP)	1	1,347	27 ปี (ปี 2549 - 2575)	407,465	198,536	208,929
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (Small Power Producer : SPP)	43	2,143	15 - 25 ปี	661,281	200,645	460,636
รวม	56	15,548		4,092,365	1,015,170	3,077,195

7.2 Letter of Credit

จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2548 กฟผ. มียอดเงินคงเหลือของ Letter of Credit ที่ยังไม่หมดอายุทั้งหมดประมาณ 6,407.75 ล้านบาท

กฟผ.

8. เครื่องมือทางการเงิน

กฟผ. ได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความไม่แน่นอนจากปัจจัยภายนอกที่ไม่สามารถควบคุมได้ เครื่องมือหลักที่ใช้ในการลดความเสี่ยง คือ สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

8.1 สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน

กฟผ. ใช้สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินต่างประเทศในการลดความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเกิดจากภาระหนี้ที่เป็นสกุลเงินต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา

กฟผ. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน โดยสัญญามีอายุระหว่าง 4 - 10 ปี โดยเงื่อนไขที่มีอยู่และเงินต้นตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 และ 31 ธันวาคม 2547 มีดังนี้

เงื่อนไขของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47
12,283 ล้านบาท ต่อ 115 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	3,901.25
22,743 ล้านบาท ต่อ 213 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	7,223.34
9,979 ล้านบาท ต่อ 3,692 ล้านบาท	3,408.54	-
19,899 ล้านบาท ต่อ 7,283 ล้านบาท	6,242.84	-
11,424 ล้านบาท ต่อ 4,145 ล้านบาท	3,191.52	3,723.44
10,000 ล้านบาท ต่อ 3,575 ล้านบาท	2,042.86	3,064.29
6,712 ล้านบาท ต่อ 2,456 ล้านบาท	2,303.17	-
12,196 ล้านบาท ต่อ 4,463 ล้านบาท	4,463.89	-
6,680 ล้านบาท ต่อ 61 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	2,523.30	2,402.44
3,731 ล้านบาท ต่อ 149 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	1,062.03
127 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ต่อ 14,850 ล้านบาท	1,042.72	2,250.13
100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ต่อ 4,090 ล้านบาท	4,090.00	4,090.00
100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ต่อ 3,930 ล้านบาท	3,930.00	3,930.00
26 ล้านยูโร ต่อ 1,220 ล้านบาท	813.28	1,016.60
รวม	34,052.12	32,663.52

อายุของสัญญาจำแนกได้ ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	13,628.88	15,736.86
เกิน 5 ปี	20,423.24	16,926.66
รวม	34,052.12	32,663.52

กฟผ.

8.2 สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

กฟผ. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความไม่แน่นอนของอัตราดอกเบี้ย

กฟผ. ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยซึ่งสำหรับเงินเยน จำนวน 20,000 ล้านบาท อยู่ที่ย้อยละ 1.50 ต่อปี และสำหรับเงินเยน จำนวน 14,850 ล้านบาท อยู่ที่ย้อยละ 0.6335 ต่อปี ซึ่งอายุของสัญญาแลกเปลี่ยนฯ จะเท่ากับอายุของสัญญาเงินกู้ คือ อายุ 7 ปี และ 5 ปี ตามลำดับ

อายุของสัญญา และเงินคงเหลือ ตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 และวันที่ 31 ธันวาคม 2547 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.47
5 ปี	1,042.72	2,250.13
7 ปี	2,006.20	3,246.94
รวม	<u>3,048.92</u>	<u>5,497.07</u>

8.3 สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

กฟผ. ได้ทำสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนในการชำระคืนเงินกู้ต่างประเทศ และค่าซื้อกระแสไฟฟ้าจากต่างประเทศ สัญญาดังกล่าวเป็นข้อตกลงในการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในโอกาสที่ระบุไว้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 ไม่มีรายการซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าคงเหลือ แต่สำหรับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2547 กฟผ. มีสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า เพื่อการชำระค่าซื้อกระแสไฟฟ้าจากต่างประเทศจำนวน 7.35 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (อัตราแลกเปลี่ยน 38.9930 - 39.0600 บาท ต่อ 1 ดอลลาร์สหรัฐ) หรือเทียบเท่า 286.87 ล้านบาท