

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ คณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบดุลรวมและงบดุลเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย และของเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตามลำดับ ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบต่อความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลในงบการเงินเหล่านี้ ส่วนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมิได้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีเกท โคมมอนด์ เซอร์วิส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยและรวมอยู่ในงบการเงินรวม งบการเงินของบริษัทย่อยนั้นแสดงยอดรวมสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย ในงวดปี 2553 คิดเป็นร้อยละ 14.90 13.24 10.73 และ 10.49 ตามลำดับ และงวดปี 2552 คิดเป็นร้อยละ 14.70 12.49 9.87 และ 8.92 ตามลำดับ นอกจากนี้งบการเงินเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อยดังกล่าว ตามวิธีราคาทุนจำนวน 6,752.95 ล้านบาท และ 6,682.98 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 ตามลำดับ งบการเงินของบริษัทย่อยดังกล่าวตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่น โดยสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับรายงานของผู้สอบบัญชื่อนั้น และความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินในส่วนที่เกี่ยวข้องกับจำนวนเงินของรายการต่างๆ ของบริษัทย่อยดังกล่าว ซึ่งรวมอยู่ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้ถือตามรายงานของผู้สอบบัญชื่อนั้น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องวางแผนและปฏิบัติงานเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลว่า งบการเงินแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการทดสอบหลักฐานประกอบรายการทั้งที่เป็นจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน การประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่กิจการใช้และประมาณการเกี่ยวกับรายการทางการเงินที่เป็นสาระสำคัญ



ซึ่งผู้บริหารเป็นผู้จัดทำขึ้น ตลอดจนการประเมินถึงความเหมาะสมของการแสดงรายการที่นำเสนอ
ในงบการเงินโดยรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าการตรวจสอบดังกล่าวประกอบกับรายงานของ
ผู้สอบบัญชีอื่นที่กล่าวถึงในวรรคแรกให้ข้อสรุปที่เป็นเกณฑ์อย่างเหมาะสมในการแสดงความเห็นของ
สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

จากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินและรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น
สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ข้างต้นนี้ แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31
ธันวาคม 2553 และ 2552 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย สำหรับปีสิ้นสุด
วันเดียวกันของแต่ละปีของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย และของเฉพาะการไฟฟ้า
ฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

(นายพิชิตบุรี ลิลาวชิโรภาส)

รองผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน รักษาราชการแทน

ผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

(นางดวงพร หมั่นนุช)

ผู้อำนวยการสำนักงาน



สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

Office of the Auditor General

วันที่ 21 มีนาคม 2554

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		
	2553	2552	2553	2552	
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	5.1	47,869,614,338	57,005,380,176	36,158,753,679	52,735,684,247
เงินลงทุนชั่วคราว	5.2	20,112,697,834	8,344,455,027	17,469,734,825	90,685,948
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่นสุทธิ	5.3	36,583,303,137	33,838,448,435	36,533,703,788	33,777,742,515
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5.4.1	1,683,474,039	2,862,956,674	1,740,766,226	3,122,883,193
วัสดุสำรองคลัง - สุทธิ	5.5	11,776,774,881	11,131,622,909	10,030,542,266	9,353,486,536
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น					
ลูกหนี้อื่น - สุทธิ	5.6	317,868,968	428,376,665	316,314,095	410,155,823
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์	5.7.1	189,892,087	281,550,706	189,892,087	281,550,706
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้า					
โดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ	5.13	2,247,307,257	15,920,138,383	2,247,307,257	15,920,138,383
อื่น ๆ		4,038,669,826	3,970,852,483	3,757,491,147	3,868,640,087
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		124,819,602,367	133,783,781,458	108,444,505,370	119,560,967,438
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	5.8	-	-	7,311,702,585	7,082,977,225
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	5.8	12,465,973,286	11,416,499,969	1,587,550,233	1,587,550,233
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทย่อย		10,993,708,654	9,493,610,385	-	-
เงินลงทุนในกิจการอื่นของบริษัทย่อย		54,656,049	35,105,994	-	-
เงินลงทุนระยะยาวอื่น		1,669,460,834	469,383,130	-	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ	5.9	263,009,446,549	258,639,855,990	230,161,729,738	223,703,933,194
งานระหว่างก่อสร้าง	5.10	30,224,623,050	34,681,904,987	29,940,087,315	34,641,575,171
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	5.11	21,136,835,062	18,979,131,565	20,336,482,255	18,295,706,263
ที่ดินที่รอการพัฒนา	5.12	2,118,017,362	2,117,769,362	1,812,795,512	1,812,795,512
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	5.14	2,923,097,308	4,572,337,616	1,738,686,678	2,875,034,464
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		344,595,818,154	340,405,598,998	292,889,034,316	289,999,572,062
รวมสินทรัพย์		469,415,420,521	474,189,380,456	401,333,539,686	409,560,539,500

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	2553	2552	2553	2552
หนี้สินและส่วนของทุน				
หนี้สินหมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	3,000,000,000	-	3,000,000,000
เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น	5.15	26,909,477,341	22,222,331,970	27,052,622,977
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5.4.2	4,176,075,623	7,504,877,612	16,044,136,547
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	5.17	20,642,709,687	17,025,241,685	6,821,037,520
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		1,474,839	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น				
เจ้าหนี้อื่น		5,223,944,088	5,189,003,028	7,318,236,181
เงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง	5.16	8,647,538,956	8,647,538,956	5,610,229,117
คอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย		1,147,229,452	1,147,109,752	1,220,926,640
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	5.7.2	313,431,871	640,515,705	313,431,871
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		4,681,451,623	3,444,132,669	4,681,451,623
อื่น ๆ		5,321,052,052	4,991,018,789	3,686,992,534
รวมหนี้สินหมุนเวียน		77,064,385,532	70,742,363,295	74,838,829,890
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะยาว	5.17	82,905,917,132	69,069,890,549	87,438,219,210
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน		3,259,557	-	-
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	5.18	1,923,308,185	1,923,308,185	1,857,575,461
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	5.19	11,284,581,198	14,547,300,606	14,557,451,085
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		96,117,066,072	82,295,647,537	103,853,245,756
รวมหนี้สิน		173,181,451,604	153,038,010,832	178,692,075,646
ส่วนของทุน				
เงินงบประมาณ	5.20	9,188,976,106	9,188,976,106	9,251,308,869
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน		474,767,280	474,767,280	474,767,280
ผลกำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง		(4,262,648)	243,077	(4,262,648)
ส่วนของทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม				
ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย	5.21	2,875,330,129	2,941,383,164	-
ค่าหุ้นค้างรับของกิจการที่ควบคุมร่วมกัน		(23,625,000)	-	-
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
เงินจัดสรรในการขยายกิจการ		80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913
ยังไม่ได้จัดสรร		177,642,537,863	158,449,681,203	140,955,777,715
รวมส่วนของทุน กฟผ.		270,340,090,643	248,295,528,854	230,868,463,854
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		25,893,878,274	24,681,205,760	-
รวมส่วนของทุน		296,233,968,917	248,295,528,854	230,868,463,854
รวมหนี้สินและส่วนของทุน		469,415,420,521	401,333,539,686	409,560,539,500

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายสุทัศน์ ปัทมสิริวัฒน์)
กรรมการและผู้จัดการ

(นางสินีนัด สิทธิรัตนรังษี)
รองผู้จัดการบัญชีและการเงิน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หน่วย : บาท

หมวดหมู่	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	2553	2552	2553	2552
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	383,691,007,103	355,630,645,915	383,266,260,061	355,291,193,241
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	5.22 21,754,050,234	18,071,038,112	23,911,189,183	19,898,538,562
รวมรายได้จากการขายสินค้าและบริการ	405,445,057,337	373,701,684,027	407,177,449,244	375,189,731,803
ต้นทุนขาย				
ต้นทุนขายไฟฟ้า	5.23 329,922,335,324	309,346,905,480	336,006,042,618	316,428,652,789
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	5.24 20,936,964,998	17,412,171,594	23,070,208,974	18,999,284,725
รวมต้นทุนขายสินค้าและบริการ	350,859,300,322	326,759,077,074	359,076,251,592	335,427,937,514
กำไรขั้นต้น	54,585,757,015	46,942,606,953	48,101,197,652	39,761,794,289
รายได้อื่น	5.25 3,660,819,203	3,660,555,835	5,470,114,983	5,320,641,551
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	58,246,576,218	50,603,162,788	53,571,312,635	45,082,435,840
ค่าใช้จ่ายในการขาย	111,558,812	98,140,757	111,558,812	98,140,757
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	15,219,090,415	13,882,400,911	14,435,712,780	13,273,950,891
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	5.27 239,260,102	215,998,529	115,066,037	101,669,952
ค่าใช้จ่ายอื่น	5.26 38,764,273	283,423,495	7,345,665	283,423,495
รวมค่าใช้จ่าย	15,608,673,602	14,479,963,692	14,669,683,294	13,757,185,095
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	5.28 1,826,337,641	2,449,267,499	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทย่อย	1,443,132,513	1,720,707,697	-	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	45,907,372,770	40,293,174,292	38,901,629,341	31,325,250,745
ต้นทุนทางการเงิน	5.29 4,420,176,695	4,528,245,787	3,719,616,014	3,641,052,524
ภาษีเงินได้	1,271,907,209	830,936,727	-	-
กำไรสุทธิ	5.30 40,215,288,866	34,933,991,778	35,182,013,327	27,684,198,221
การแบ่งปันกำไร				
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	37,355,130,076	31,227,365,638	35,182,013,327	27,684,198,221
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	2,860,158,790	3,706,626,140	-	-
	40,215,288,866	34,933,991,778	35,182,013,327	27,684,198,221

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายสุทัศน์ ปัทมสิริวัฒน์)
กรรมการและผู้จัดการ

(นางสินีนาด สิทธิวัจนะรังษี)
รองผู้จัดการบัญชีและการเงิน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
 งานแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ลงทุน
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

หน่วย : บาท

	เงินงบประมาณ	ส่วนเกินทุน		กำไรสะสม	กำไรสะสม	ยังไม่ได้จัดสรร	รวมส่วนของผู้ลงทุน
		จากสิทธิการใช้จ่ายประโยชน์ในพระราชบัญญัติ	ผลกำไร(ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง				
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2552	9,313,641,632	474,767,280	-	80,186,366,913	126,588,766,562	-	216,563,542,387
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ส่วนที่เข้าเพื่อการชลประทาน	(62,332,763)	-	-	-	-	-	(62,332,763)
เงินลงทุนต่อชาย	-	-	243,077	-	-	-	243,077
ผลกำไร(ขาดทุน)ที่รับในส่วนของผู้ลงทุน	-	-	-	-	(999,957,951)	(999,957,951)	(999,957,951)
สำรองเงินรายได้แบบคืนเงินสำรองปี 2551 เพิ่ม	-	-	-	-	(6,707,000,000)	(6,707,000,000)	(6,707,000,000)
เงินรายได้แบบคืนเงินสำรองปี 2552 (1 ม.ค.-30 มิ.ย.52)	-	-	-	-	(5,610,229,117)	(5,610,229,117)	(5,610,229,117)
สำรองเงินรายได้แบบคืนเงินสำรองปี 2552 (1 ก.ค.-31 ธ.ค.52)	-	-	-	-	27,684,198,221	27,684,198,221	27,684,198,221
กำไรสุทธิรับงวด	-	-	-	-	140,955,777,715	140,955,777,715	140,955,777,715
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	9,251,308,869	474,767,280	243,077	80,186,366,913	140,955,777,715	-	230,868,463,854
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	9,251,308,869	474,767,280	243,077	80,186,366,913	140,955,777,715	-	230,868,463,854
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ส่วนที่เข้าเพื่อการชลประทาน	(62,332,763)	-	-	-	-	-	(62,332,763)
เงินลงทุนต่อชาย	-	-	(4,505,725)	-	-	-	(4,505,725)
ผลกำไร(ขาดทุน)ที่รับในส่วนของผู้ลงทุน	-	-	-	-	(770,883)	(770,883)	(770,883)
เงินรายได้แบบคืนเงินสำรองปี 2552 เพิ่ม	-	-	-	-	(9,039,800,000)	(9,039,800,000)	(9,039,800,000)
เงินรายได้แบบคืนเงินสำรองปี 2553 (1 ม.ค.-30 มิ.ย.53)	-	-	-	-	(8,647,538,956)	(8,647,538,956)	(8,647,538,956)
สำรองเงินรายได้แบบคืนเงินสำรองปี 2553 (1 ก.ค.-31 ธ.ค.53)	-	-	-	-	35,182,013,327	35,182,013,327	35,182,013,327
กำไรสุทธิรับงวด	-	-	-	-	158,449,681,203	158,449,681,203	158,449,681,203
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	9,188,976,106	474,767,280	(4,262,648)	80,186,366,913	158,449,681,203	-	248,295,528,854

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หน่วย : บาท

หมวดหมู่	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	2553	2552	2553	2552
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของ กฟผ.	37,355,130,076	31,227,365,638	35,182,013,327	27,684,198,221
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ(จ่าย)จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	20,533,246,330	22,978,426,637	17,982,871,649	20,162,039,678
สินทรัพย์รับบริจาค	(94,105)	(95,613)	(94,105)	(95,613)
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ที่ดิน	5.11 521,512	521,512	521,512	521,512
ค่าตัดจำหน่ายโปรแกรมคอมพิวเตอร์	161,840,371	58,573,195	160,239,757	57,338,485
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินที่ราชพัสดุ	5.11 6,337,356	6,337,356	6,337,356	6,337,356
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ระบบท่อส่งก๊าซ	5.11 312,449	312,449	-	-
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า	5.11 1,370,165	1,365,551	-	-
ค่าตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินทุน	37,186,814	40,968,363	-	-
รายการตัดบัญชีจากรายจ่ายรายการตัดบัญชีด้านเหมืองลิเทียม	5.14 5,236,363,976	4,224,592,713	5,236,363,976	4,224,592,713
หนี้สงสัยจะสูญ	12,811,515	15,042,185	12,811,515	15,042,185
หนี้สูญรับคืน	-	(85,214)	-	(85,214)
หนี้สูญ	469,810	-	469,810	-
ค่าเสื่อมสภาพวัสดุสำรองคลัง	188,535,130	331,517,794	160,097,904	271,882,985
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์	(38,615,431)	(473,998,716)	(36,520,407)	(468,995,065)
รับรู้รายได้จากรายได้โครงการรับรู้	5.19 (421,905,024)	(411,015,604)	(421,905,024)	(411,015,604)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(710,417,651)	(1,456,826,862)	(661,702,394)	(1,419,129,511)
ขาดทุน(กำไร)จากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์	(199,942,600)	281,554,005	(199,942,600)	281,554,005
เงินปันผลรับในบริษัทย่อย	5.8 -	-	(1,468,125,000)	(1,435,500,000)
เงินปันผลรับในบริษัทร่วม	5.8 -	-	(702,311,725)	(668,868,316)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	5.28 (1,826,337,641)	(2,449,267,499)	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทย่อย	(1,443,132,513)	(1,720,707,697)	-	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิ	2,860,158,790	3,706,626,140	-	-
ดอกเบี้ยรับ	(831,624,392)	(432,865,960)	(597,770,104)	(173,238,739)
ดอกเบี้ยจ่าย	4,416,663,118	4,528,245,787	3,717,537,436	3,641,052,524
ภาษีเงินได้	1,271,907,209	830,936,727	-	-
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	66,610,785,264	61,287,522,887	58,370,892,883	51,767,631,608
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน(เพิ่มขึ้น/ลดลง)				
ลูกหนี้การค้า	(1,696,192,223)	(1,797,912,203)	(1,504,664,462)	(1,997,852,535)
ลูกหนี้อื่น	99,995,218	(299,441,208)	83,329,250	(281,192,571)
วัสดุสำรองคลัง	(825,356,227)	(1,800,714,482)	(828,822,759)	(1,916,009,874)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	13,669,094,183	3,711,176,991	13,900,909,071	3,577,217,261
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	841,024,372	274,736,630	1,109,654,725	632,351,810
รายการจ่ายรายการตัดบัญชีด้านเหมืองลิเทียม	5.14 (5,209,670,915)	(4,152,724,382)	(5,209,670,915)	(4,152,724,382)
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงาน(เพิ่มขึ้น/ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	(10,191,636,754)	1,506,985,825	(13,174,364,830)	983,980,480
เจ้าหนี้อื่น	(6,321,348,704)	(11,418,528,189)	(6,297,522,087)	(11,416,218,102)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	1,434,755,381	691,159,423	1,561,703,218	696,937,319
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(1,214,296,645)	(698,725,764)	(1,206,579,518)	(688,575,286)
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	69,431,762	75,664,743	69,431,762	75,664,743
	(9,344,200,552)	(13,908,322,616)	(11,496,596,545)	(14,486,421,137)
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	57,266,584,712	47,379,200,271	46,874,296,338	37,281,210,471
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	163,344,307	148,356,890	161,923,000	147,713,602
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(1,049,231,039)	(777,524,760)	-	-
เงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	56,380,697,980	46,750,032,401	47,036,219,338	37,428,924,073

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
 งบกระแสเงินสด
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	2553	2552	2553	2552
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดจ่ายสุทธิในเงินลงทุนชั่วคราว	(11,775,174,534)	(2,326,788,099)	(17,383,311,524)	(33,399,808)
เงินสดจ่ายสุทธิในเงินลงทุนระยะยาว	(1,197,408,625)	(145,445,205)	-	-
เงินสดรับสุทธิในเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	62,500,000	-	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์	144,558,636	592,039,698	140,291,730	580,578,370
เงินสดจ่ายสำหรับที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(19,990,401,581)	(16,429,385,908)	(19,310,525,733)	(16,086,924,130)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยสำหรับงานระหว่างก่อสร้าง	(628,801,736)	(665,514,450)	(628,801,736)	(665,514,450)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดินสำหรับโครงการพัฒนาในอนาคต	(48,000)	(459,450)	-	-
เงินสดจ่ายคืนเงินช่วยเหลือ	(2,203,712)	(768,571)	(2,203,712)	(768,571)
เงินสดรับจากรายได้รอการรับรู้	535,075,201	116,536,329	535,075,201	116,536,329
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	(138,406,752)	-	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกับ	(261,195,705)	(639,875,694)	(78,750,000)	-
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(149,975,360)	(157,977,225)
เงินสดรับจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย	65,975,385	157,977,281	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	704,012,903	326,385,500	462,625,495	8,387,863
เงินปันผลรับในบริษัทย่อย	-	-	1,468,125,000	1,435,500,000
เงินปันผลรับในบริษัทร่วม	702,311,725	668,868,310	702,311,725	668,868,310
เงินปันผลรับจากกิจการที่ควบคุมร่วมกับบริษัทย่อย	1,057,098,900	228,981,250	-	-
เงินสดสุทธิที่ใช้ในกิจกรรมลงทุน	(30,784,607,895)	(18,054,949,009)	(34,245,138,914)	(14,134,713,312)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	(14,650,800,000)	(19,170,000,000)	(14,650,800,000)	(19,170,000,000)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	5,380,000,000	5,670,000,000	-	3,000,000,000
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(8,380,000,000)	(2,670,000,000)	(3,000,000,000)	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(15,166,099,923)	(16,508,191,414)	(11,707,125,123)	(13,202,384,614)
เงินสดรับจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาว	4,598,500,000	39,000,000,000	4,000,000,000	39,000,000,000
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(4,709,250,624)	(4,630,380,113)	(4,001,386,132)	(3,741,193,136)
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(1,130,639)	-	-	-
เงินปันผลจ่ายผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย	(1,794,375,000)	(1,754,500,000)	-	-
เงินสดสุทธิที่ได้มาจาก (ใช้ไป) กิจกรรมจัดหาเงิน	(34,723,156,186)	(63,071,527)	(29,359,311,255)	5,886,422,250
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(8,456,660)	(8,598,380)	(8,456,660)	(8,598,380)
ผลกระทบจากการปรับมูลค่าเงินลงทุนที่จัดเป็นเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(243,077)	243,077	(243,077)	243,077
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	(9,135,765,838)	28,623,656,562	(16,576,930,568)	29,172,277,708
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	57,005,380,176	28,381,723,614	52,735,684,247	23,563,406,539
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นสุดงวด	47,869,614,338	57,005,380,176	36,158,753,679	52,735,684,247

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

หมายเหตุประกอบงบกระแสเงินสด

ก. ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

งบการเงินรวม

ในระหว่างปี 2553 กฟผ. และบริษัทย่อย ได้ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งมีราคาต้นทุนรวม 24,348.91 ล้านบาท ประกอบด้วยสินทรัพย์ของบริษัทย่อยที่ซื้อโดยวิธีสัญญาเช่าการเงินจำนวน 5.84 ล้านบาท สินทรัพย์ส่วนที่เหลือซึ่งมีราคาต้นทุน 24,343.07 ล้านบาท จ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 19,990.40 ล้านบาท ส่วนที่เหลือเป็นเจ้าหนี้จำนวน 4,352.67 ล้านบาท

ในระหว่างปี 2552 กฟผ. และบริษัทย่อย ได้ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งมีราคาต้นทุนรวม 22,741.18 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 16,429.39 ล้านบาท ส่วนที่เหลือเป็นเจ้าหนี้จำนวน 6,311.79 ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

ในระหว่างปี 2553 กฟผ. ได้ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งมีราคาต้นทุนรวม 23,637.35 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 19,310.53 ล้านบาท ส่วนที่เหลือเป็นเจ้าหนี้จำนวน 4,326.82 ล้านบาท

ในระหว่างปี 2552 กฟผ. ได้ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งมีราคาต้นทุนรวม 22,398.37 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 16,086.92 ล้านบาท ส่วนที่เหลือเป็นเจ้าหนี้จำนวน 6,311.45 ล้านบาท

ข. การชำระค่าหุ้นเพิ่มในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

งบการเงินรวม

ในระหว่างปี 2553 บริษัทย่อยมีการลงทุนเพิ่มในกิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทย่อย และมีการชำระค่าหุ้นเพิ่ม จำนวน 373.70 ล้านบาท แต่เนื่องจากในระหว่างปี 2553 มีการเปลี่ยนสถานะกิจการที่ควบคุมร่วมกันเป็นบริษัทย่อย ตามหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 4 จึงทำให้เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันลดลงจำนวน 112.50 ล้านบาท ดังนั้น เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 มีจำนวน 261.20 ล้านบาท

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552

1. ข้อความทั่วไป

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

1.1 ผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งหรือจำหน่ายซึ่งพลังงานไฟฟ้าให้แก่

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

1.2 ดำเนินงานต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า แหล่งพลังงานอันได้มาจากธรรมชาติ ดำเนินงานเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า และธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้องหรือต่อเนื่องกับกิจการของ กฟผ. หรือร่วมทุนกับบุคคลอื่น เพื่อดำเนินการดังกล่าว

1.3 ผลิตและขายลิกไนต์หรือวัตถุเคมีจากลิกไนต์

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

2. เกณฑ์การเสนองบการเงิน

2.1 หลักเกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้จัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายความถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 และตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2552

หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งใช้ในอาณาเขตประเทศอื่น ดังนั้น งบการเงินที่ได้จัดทำขึ้นนี้ไม่มีจุดประสงค์ที่จะแสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปที่กำหนดไว้ในอาณาเขตประเทศอื่น งบการเงินได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยแล้ว

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดค่าองค์ประกอบของงบการเงินยกเว้นรายการที่เปิดเผยไว้ในแต่ละหัวข้อของนโยบายการบัญชี

งบการเงินเฉพาะ กฟผ. แสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของ กฟผ. ซึ่งได้รวมสินทรัพย์ หนี้สินและทุน ของ กองทุนสงเคราะห์พนักงาน กองทุนเงินกู้กรณีจำเป็น กองทุนเงินกู้เพื่อจัดหาที่ดินและบ้านพักอาศัย และกองทุนเพื่อ กิจกรรมด้านพลังงาน ซึ่งต่อมาเมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2552 คณะกรรมการ กฟผ. ได้มีมติยกเลิกกองทุนเพื่อกิจกรรม ด้านพลังงาน และได้โอนสินทรัพย์และทุน รวมเข้าเป็นสินทรัพย์และทุนเพื่อการดำเนินงานของ กฟผ.

งบการเงินรวมได้รวมงบการเงินของ กฟผ. และงบการเงินของบริษัทย่อย 3 บริษัท รวมทั้งงบการเงินของ กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน 1 บริษัท โดยบริษัทย่อยใช้วิธีรวมเป็นรายบรรทัด สำหรับกิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันใช้วิธี รวมตามสัดส่วนการร่วมทุนของ กฟผ. ในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน โดยใช้เกณฑ์รวมแต่ละบรรทัด ซึ่งได้ตัดรายการการค้าและ ยอดคงเหลือระหว่างกันที่มีสาระสำคัญออกแล้ว สำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. บันทึกลับัญชีตามวิธีราคาทุน สำหรับส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยได้เปิดเผยแยกต่างหากไว้ใน ส่วนของทุน ในกรณีที่มีนัยสำคัญจะมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของ กฟผ.

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นโดยแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือ มีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

2.2 การใช้ประมาณการ

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย กำหนดให้ฝ่ายบริหารต้องประมาณการและให้ข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สิน ที่รายงานไว้ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ดังนั้น ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการ และตั้งข้อสมมติฐานไว้

2.3 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ รวมทั้งแม่บทการบัญชีและมาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่

ในปี 2553 สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน และการตีความ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ รวมทั้งแม่บทการบัญชีและมาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ โดยได้ประกาศ ในราชกิจจานุเบกษาแล้ว มีรายละเอียดดังนี้

มีผลบังคับใช้หรือหลังวันที่ 26 พฤษภาคม 2553

- แม่บทการบัญชี (ปรับปรุง 2552)

มีผลบังคับใช้ในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554

- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง	การนำเสนองบการเงิน
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง	สินค้าคงเหลือ
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง	งบกระแสเงินสด
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง	นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี และข้อผิดพลาด
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง	สัญญาก่อสร้าง
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง	สัญญาเช่า
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง	รายได้
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19	เรื่อง	ผลประโยชน์ของพนักงาน
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง	ต้นทุนการกู้ยืม
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 26	เรื่อง	การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง	เงินลงทุนในบริษัทร่วม
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29	เรื่อง	การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง	ส่วนได้เสียในการร่วมค้า
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง	กำไรต่อหุ้น
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง	งบการเงินระหว่างกาล
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง	การด้อยค่าของสินทรัพย์
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง	ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นและสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 2	เรื่อง	การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
- มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง	การรวมธุรกิจ
- มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
- มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 6	เรื่อง	การสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 15	เรื่อง	สัญญาการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์

มีผลบังคับใช้ในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556

- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12	เรื่อง	ภาษีเงินได้
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง	การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

ผู้บริหารของ กฟผ. ได้ประเมินและคาดว่ามาตรฐานการบัญชีดังกล่าวข้างต้นจะไม่มีผลกระทบต่องบการเงินของ กฟผ. ยกเว้นมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน ซึ่งปัจจุบันฝ่ายบริหารของ กฟผ. อยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบที่อาจมีต่องบการเงินในปีที่เริ่มนำมาตรฐานการบัญชีฉบับนี้มาถือปฏิบัติ

3. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

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

3.2 ลูกหนี้

ลูกหนี้แสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญประมาณจากอัตราร้อยละของยอดลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด นอกจากนี้ยังพิจารณาลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณขึ้นจากประสบการณ์ในการเก็บเงินในอดีตและตามสถานะปัจจุบันของลูกหนี้ที่ไม่ใช่ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจคงค้าง ณ วันที่ในงบดุล และเป็นไปตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 ซึ่งแก้ไขระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2520 โดยกำหนดค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ ดังนี้

3.2.1 ลูกหนี้การค้าที่ไม่ใช่ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

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

3.2.2 ลูกหนี้อื่น ระยะเวลาที่ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญอัตราร้อยละ 100

3.3 วัสดุสำรองคลัง

3.3.1 น้ำมันเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้า แสดงในราคาทุนตามวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่หรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

3.3.2 ถ่านลิกไนต์ แสดงในราคาทุนตามวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่หรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

3.3.3 อะไหล่โรงไฟฟ้า และอะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง แสดงในราคาทุนตามวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่หักค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ ซึ่งคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์หลัก

อะไหล่โรงไฟฟ้า ที่แสดงภายใต้หัวข้อ วัสดุสำรองคลัง-สุทธิ หมายถึงขึ้นส่วนอะไหล่และอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า สำหรับขึ้นส่วนอะไหล่ที่สำคัญและอุปกรณ์โรงไฟฟ้าที่สำรองไว้ใช้งาน ซึ่งคาดว่าจะใช้ประโยชน์ได้มากกว่าหนึ่งปี จัดเป็นอุปกรณ์โรงไฟฟ้าแสดงภายใต้หัวข้อ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

อะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง หมายถึง ขึ้นส่วนอะไหล่ที่ใช้กับเครื่องจักร เช่น อะไหล่รถเทรคเตอร์ รถขุดขนถ่านหิน เป็นต้น

3.3.4 วัสดุใช้งานทั่วไปทุกประเภท แสดงในราคาทุนตามวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่ หักค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ ซึ่งคำนวณจากวัสดุที่ไม่เคลื่อนไหวตั้งแต่ 6 เดือนขึ้นไป ตามอัตรา ดังนี้

รายการที่ไม่เคลื่อนไหว	ค่าเมื่อการเสื่อมสภาพ 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

วัสดุใช้งานทั่วไป ประกอบด้วย น้ำมันยานพาหนะและเครื่องจักรกล อะไหล่ทั่วไป วัสดุสำนักงาน ของใช้สิ้นเปลืองต่าง ๆ ที่ใช้ในการดำเนินงาน

3.4 สินทรัพย์และหนี้สินตราสารอนุพันธ์

ตราสารอนุพันธ์รับรู้เริ่มแรกในราคามูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ในงบดุล กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดบัญชีนั้น

มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ในงบดุลของสัญญาซื้อขายตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยคำนวณโดยธนาคารซึ่งเป็นผู้สัญญากับ กฟผ.

3.5 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

แสดงตามวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. และแสดงตามวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม ตามสัดส่วนของการลงทุนในบริษัทร่วม สำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย ซึ่งได้แก่ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด และบริษัท อีแกท โดมอนต์ เซอร์วิส จำกัด รวมทั้งกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งได้แก่ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด ได้ถูกตัดรายการพร้อมกับส่วนได้เสียในส่วนลงทุนของ กฟผ. ในการจัดทำงบการเงินรวม

แม้ว่า กฟผ. ลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีแกท โดมอนต์ เซอร์วิส จำกัด เพียงร้อยละ 45 แต่ กฟผ. มีอำนาจควบคุมนโยบาย จึงเป็นบริษัทย่อยตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งต้องจัดทำงบการเงินรวม แต่ตามกฎหมาย (พ.ร.บ.วิธีการงบประมาณ) กฟผ. ต้องลงทุนเกินกว่าร้อยละ 50 จึงถือเป็นรัฐวิสาหกิจ

3.6 เงินลงทุนในตราสารทางการเงิน

เงินลงทุนในตราสารทางการเงินของ กฟผ. ประกอบด้วย เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่จะถือจนครบกำหนดและเงินลงทุนในหลักทรัพย์เมื่อขาย

3.6.1 เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่จะถือจนครบกำหนดคือ เงินลงทุนที่มีกำหนดเวลา และ กฟผ. มีความตั้งใจ และสามารถถือไว้จนครบกำหนด ได้แสดงไว้ในสินทรัพย์หมุนเวียน ในหัวข้อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราวกรณีวันครบกำหนดของเงินลงทุนเกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 1 ปี

เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่จะถือจนครบกำหนดแสดงในราคาทุนตัดจำหน่ายหักด้วยขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุน ผลต่างระหว่างราคาซื้อขายกับมูลค่าถ่วงของเงินลงทุนจะถูกตัดจ่าย โดยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงตลอดอายุของเงินลงทุนที่เหลือ

3.6.2 เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย คือเงินลงทุนที่จะถือไว้โดยไม่ระบุช่วงเวลาและอาจขายเมื่อเสริมสภาพคล่องหรือเมื่ออัตราดอกเบี้ยเปลี่ยนแปลง ได้แสดงไว้ในสินทรัพย์หมุนเวียนในหัวข้อ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราวกรณีวันครบกำหนดของเงินลงทุนเกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 1 ปี

เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขายแสดงในมูลค่ายุติธรรม และรับรู้ผลต่างที่เปลี่ยนแปลงไปเป็นรายการกำไร(ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าเงินลงทุน ซึ่งแสดงแยกต่างหากภายใต้ส่วนของทุน เมื่อมีการขายเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย ผลสะสมของมูลค่ายุติธรรมที่เปลี่ยนแปลงไปจะถูกนำไปรับรู้ในงบกำไรขาดทุน โดยแสดงเป็นกำไร(ขาดทุน) จากการจำหน่ายเงินลงทุน

การลงทุนในตราสารทางการเงิน กฟผ. เป็นไปตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐบาล พ.ศ. 2548 หมวด 2 ที่กำหนดให้รัฐบาลวิสาหกิจที่ประสงค์จะบริหารสภาพคล่อง อาจเลือกลงทุนในตราสารทางการเงินระยะสั้นที่ออกโดยกระทรวงการคลังหรือสถาบันการเงินของรัฐได้

3.7 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา หรือก่อสร้างแล้วเสร็จ หักค่าเสื่อมราคาสะสม

ค่าเสื่อมราคา คำนวณโดยวิธีเส้นตรง เพื่อลดราคาตามบัญชีของสินทรัพย์แต่ละชนิดตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ โดยมีการประมาณมูลค่าซากที่ราคาหนึ่งบาท ยกเว้นที่ดินที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่จำกัด

ประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ของ กฟผ. มีดังนี้

	จำนวนปี	
สิ่งก่อสร้าง	3 ปี	- 40 ปี
เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	6 ปี	8 เดือน - 75 ปี
โรงไฟฟ้า	5 ปี	- 25 ปี
อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	6 ปี	3 เดือน - 25 ปี
ระบบควบคุมไฟฟ้า	3 ปี	- 25 ปี
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	3 ปี	- 40 ปี
ระบบสื่อสาร	5 ปี	- 20 ปี
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์	10 ปี	- 20 ปี
เครื่องจักรกล	5 ปี	- 10 ปี
อะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง	20 ปี	
ยานพาหนะ	5 ปี	- 12 ปี
ครุภัณฑ์อื่น	3 ปี	- 10 ปี

ประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยกำหนดโดยใช้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นเกณฑ์

ค่าเสื่อมราคาของเขื่อนศรีนครินทร์ เขื่อนบางลาง เขื่อนวชิราลงกรณ เขื่อนรัชชประภา และเขื่อนปากมูล ส่วนที่ใช้ประโยชน์ในการผลิตกระแสไฟฟ้ารับรู้เป็นค่าใช้จ่าย สำหรับส่วนที่ใช้ประโยชน์ด้านการชลประทานจะนำไปหักจากเงินงบประมาณสมทบก่อสร้างเขื่อน

เมื่อจำหน่ายสินทรัพย์ออกจากบัญชี กฟผ. จะบันทึกตัดสินทรัพย์และค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์นั้น ออกจากบัญชี พร้อมกับบันทึกกำไรขาดทุนจากการจำหน่ายในงบกำไรขาดทุน

ต้นทุนที่เกิดขึ้นจากการตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่รับรู้เป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของรายการที่ดิน อาคารและ อุปกรณ์ และตัดจ่ายตามอายุการให้ประโยชน์ โดยประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่ ตามประเภทของค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่และประเภทของโรงไฟฟ้า ดังนี้

ประเภทของโรงไฟฟ้า	ประเภทของค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่	
	งานบำรุงรักษาครั้งใหญ่ Major Overhaul : MO อายุการให้ประโยชน์ (ปี)	งานบำรุงรักษาย่อย Minor Inspection : MI อายุการให้ประโยชน์ (ปี)
- โรงไฟฟ้าพลังน้ำ	6 - 12	2 - 4
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อน	4 - 6	2
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	2 - 6	2 - 3
- โรงไฟฟ้าแก๊สเทอร์โบ	4 - 8	1 - 4
- โรงไฟฟ้าถิกไนต์	8	2

นอกจากนี้ต้นทุนในการทดสอบการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าหลังหักรายได้จากการขายไฟฟ้าในช่วงการเตรียมความพร้อมก่อนการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าบันทึกเป็นส่วนประกอบของราคาทุนของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ซึ่ง กฟผ. จัดประเภทเป็นงานระหว่างก่อสร้าง

3.8 สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

แสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า ณ วันเริ่มต้นของสัญญา หรือมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่าหักค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าเช่าส่วนหนึ่งรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายทางการเงิน และอีกส่วนไปลดเงินต้นตลอดอายุสัญญาเช่า ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน คำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรง ตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท กรณีไม่ได้เป็นเจ้าของสินทรัพย์ เมื่อครบกำหนดตามสัญญาเช่าต้องคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ให้หมดภายในระยะเวลาของสัญญาเช่า หรือภายในอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

3.9 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

3.9.1 สิทธิการใช้ที่ดิน

สิทธิการใช้ที่ดินใต้นิวสายส่งไฟฟ้ามีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอน เนื่องจากคาดว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต โดยไม่มีระยะเวลาจำกัด ส่วนสิทธิการใช้ที่ดินอื่น ๆ หากทราบอายุการให้ประโยชน์แน่นอน จะตัดจำหน่ายตามอายุการให้ประโยชน์ที่ทราบแน่นอน

3.9.2 โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์

โปรแกรมคอมพิวเตอร์ของ กฟผ. ตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุการให้ประโยชน์ไม่เกิน 5 ปี โดยมีการทบทวนวิธีการตัดจำหน่ายและระยะเวลาการตัดจำหน่ายทุกงวดปีบัญชี ค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ ตัดจำหน่ายตามอายุการให้ประโยชน์ 5 - 10 ปี

ปี 2552 โปรแกรมคอมพิวเตอร์ SAP อยู่ระหว่างการพัฒนาและติดตั้งระบบ โดย กฟผ. ได้บันทึกต้นทุนที่เกิดขึ้นในช่วงระหว่างการพัฒนาและติดตั้งระบบเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโปรแกรมคอมพิวเตอร์ แสดงภายใต้หัวข้องานระหว่างก่อสร้าง ซึ่งเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2553 กฟผ. ได้สิ้นสุดการรับรู้ต้นทุนดังกล่าวและบันทึกเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนโดยตัดจำหน่ายสินทรัพย์ตามอายุการให้ประโยชน์ 7 ปี

3.9.3 สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินราชพัสดุ

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

3.9.4 สิทธิการใช้ระบบท่อส่งน้ำ

สิทธิการใช้ระบบท่อส่งน้ำตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ 20 ปี

3.9.5 สิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า

สิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า ตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรง ตามอายุการให้ประโยชน์ 8 ปี

3.9.6 สิทธิในการพัฒนาโครงการ

ต้นทุนที่เกิดขึ้นของการพัฒนาโครงการรับรู้เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าโครงการนั้นจะประสบความสำเร็จ การทยอยตัดจำหน่ายต้นทุนการพัฒนาโครงการที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ จะเริ่มต้นเมื่อเริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์ และจะตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์ของการพัฒนา

3.9.7 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมเกิดจากส่วนของต้นทุนการซื้อธุรกิจของกลุ่มบริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมที่กลุ่มบริษัทย่อยมีส่วนได้เสียในสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน หรือบริษัทร่วม ณ วันที่ซื้อธุรกิจ

ค่าความนิยมวัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าเมื่อการด้อยค่าสะสม ค่าความนิยมได้ถูกทดสอบการด้อยค่า โดยยอดสินทรัพย์ตามบัญชีของกลุ่มบริษัทย่อยได้รับการทบทวน ณ ทุกวันที่รายงานว่ามีข้อสงสัยเรื่องการด้อยค่าหรือไม่ ในกรณีที่มีข้อสงสัยจะทำการประมาณมูลค่าสินทรัพย์ที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของค่าความนิยมจะถูกประมาณ ณ ทุกวันที่รายงานก็ต่อเมื่อมีข้อสงสัยเรื่องการด้อยค่า

3.10 รายงานการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์

3.10.1 ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดิน

ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในงวดนั้นๆ คูณด้วย 6.09 (อัตราส่วนระหว่างปริมาณดินต่อปริมาณถ่านลิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด (Stripping Ratio) ซึ่งเท่ากับ 6.09 : 1) คูณด้วยราคาถัวเฉลี่ยของค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินที่เกิดขึ้นต่อลูกบาศก์เมตรของปริมาณดินที่เปิดหน้าดินแล้ว หาก Stripping Ratio ที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละงวดสูงกว่า 6.09 ส่วนเกินจะบันทึกบัญชีเป็นรายการตัดบัญชีงานเปิดหน้าดิน อย่างไรก็ตามค่าตัดจ่ายงานเปิดหน้าดินสะสมจะต้องไม่มากกว่ารายการตัดบัญชีที่มีอยู่

3.10.2 ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในปีนั้นๆ เว้นแต่แหล่งสำรวจแร่นั้นมีแผนจะสร้างโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าหรือเป็นบริเวณที่ทำการขยายเหมือง จะรับรู้เป็นรายการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายโดยคำนวณจากอัตราส่วนของปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในงวดนั้น ๆ ต่อปริมาณถ่านลิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด

3.10.3 ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพ

ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากค่าใช้จ่ายจริงของงานหมู่บ้านอพยพ ทั้งโครงการหารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะสามารถขุดขึ้นมาใช้ตลอดอายุของโรงไฟฟ้า คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด เว้นแต่ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพสำหรับพื้นที่ที่ไม่ได้ใช้ขุดถ่าน จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่เกิดค่าใช้จ่ายจริง

3.10.4 ค่าประทานบัตรแร่

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

ประทานบัตรแต่ละฉบับมีอายุ 25 ปี จะรับรู้เป็นรายจ่ายรอกการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุประทานบัตร

3.11 เงินตราต่างประเทศ

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ รายการสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศคงเหลือ ณ วันสิ้นงวดบัญชี จะปรับมูลค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ธนาคารแห่งประเทศไทยประกาศใช้เป็นอัตราอ้างอิง ณ วันนั้น กำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นรับรู้เป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงวดบัญชีนี้น

3.12 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง

กฟผ. ได้ตั้งประมาณการหนี้สินไว้สำหรับดำเนินการด้านฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองลิกไนต์ที่อำเภอแม่เมาะ จังหวัดลำปาง และอำเภอเหนือคลอง จังหวัดกระบี่ ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต โดย กฟผ. จัดสรรเงินสำหรับประมาณการหนี้สินจากหนี้สินที่มีความแน่นอนว่าจะเกิดขึ้น โดย กฟผ. จะต้องดำเนินการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองตามกฎหมายภายหลังที่ กฟผ. ได้เลิกดำเนินการทำเหมืองแล้ว ยอดประมาณการหนี้สินรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนของ กฟผ. โดยคำนวณจากยอดค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองที่ประมาณไว้ทั้งโครงการหารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะสามารถขุดขึ้นมาใช้ตลอดอายุโรงไฟฟ้า คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด ส่วนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงจะนำไปหักจากประมาณการหนี้สิน

3.13 กองทุนสงเคราะห์และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

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

เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2538 กฟผ. ได้จดทะเบียนจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตาม พ.ร.บ. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยกระทรวงการคลังกำหนดเป็นนโยบายให้รัฐวิสาหกิจจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพในอัตราร้อยละ 9 ของเงินเดือน ในกรณีที่พนักงานมีอายุการทำงานไม่เกิน 20 ปี และอัตราร้อยละ 11 ของเงินเดือน ในกรณีที่พนักงานมีอายุการทำงานเกินกว่า 20 ปี ส่วนพนักงานมีสิทธิเลือกจ่ายเงินสะสมเข้ากองทุนในอัตราขั้นต่ำร้อยละ 3 ของเงินเดือน แต่ไม่เกินกว่าอัตราเงินสมทบที่ กฟผ. จ่ายเข้ากองทุนนั้น

ต่อมาเมื่อวันที่ 23 กรกฎาคม 2551 กระทรวงการคลังพิจารณาเห็นชอบการปรับเพิ่มอัตรากการจ่ายเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพของพนักงาน 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. จึงปรับปรุงอัตรากการจ่ายเงินสมทบตั้งแต่เดือน สิงหาคม 2551 เป็นต้นไป

3.14 รายได้รอการรับรู้

3.14.1 เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากผู้ใช้ไฟฟ้าซื้อตรงจาก กฟผ. เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จ สินทรัพย์เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์นั้น

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จ สินทรัพย์เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนก่อสร้างสินทรัพย์เองแล้วยกให้เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะบันทึกบัญชีสินทรัพย์คู่กับเงินช่วยเหลือรอการรับรู้ และจะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

3.14.2 รายได้จากกรับบริจาค

การรับบริจาคเป็นสินทรัพย์และเงินบริจาคของรัฐบาลและสถาบันการเงินต่างประเทศ ซึ่งให้อยู่ในรูปของ ส่วนลดดอกเบี้ยหรือเงินให้เปล่า เพื่อนำไปใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการต่างๆ ของ กฟผ. ตามวัตถุประสงค์ของผู้บริจาคได้บันทึกเป็นรายได้รอการรับรู้แสดงภายใต้หนี้สิน และจะรับรู้เป็นรายได้ตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ และสำหรับเงินที่ได้รับบริจาคจะรับรู้เป็นรายได้ตามจำนวนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

3.15 รายได้จากการขายไฟฟ้า

รับรู้เมื่อส่งมอบไฟฟ้าให้กับลูกค้าตามจำนวนหน่วยขายจากเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า ณ จุดส่งมอบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับรายได้ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) รับรู้เป็นรายได้ตามเกณฑ์ที่เกิดขึ้นในงวด ซึ่งประกอบด้วย รายได้ค่า Ft ที่เรียกเก็บได้จริงในแต่ละงวดตามมติของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และรับรู้รายได้ค่า Ft ค้างรับหรือรายได้ค่า Ft รับล่วงหน้าจากส่วนต่างของค่า Ft ที่คำนวณได้ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติกับ ค่า Ft ที่เรียกเก็บได้ในงวดนั้น

3.16 รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น

3.16.1 รายได้จากการขายสินค้าอื่น ๆ นอกเหนือจากรายได้จากการขายไฟฟ้าแล้ว ประกอบด้วยรายได้จากการจัดหาเชื้อเพลิงให้บริษัทในเครือ กฟผ. และรายได้จากการขายสินค้าอื่น ๆ เช่น ก๊าซไฮโดรเจน น้ำกลั่น เคมีภัณฑ์ และผลผลิตพลอยได้จากการผลิตไฟฟ้า รับรู้เป็นรายได้เมื่อมีการส่งมอบสินค้าและโอนกรรมสิทธิ์ให้ลูกค้า

3.16.2 รายได้จากการให้บริการ ประกอบด้วย รายได้จากการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า การให้บริการระบบสื่อสารและโทรคมนาคม เป็นต้น รับรู้เป็นรายได้ตามขั้นความสำเร็จของรายการ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานโดยวิธีอัตราส่วนของงานที่ทำสำเร็จ

3.17 รายได้ดอกเบี้ย

รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

3.18 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินได้รวมดอกเบี้ยจ่าย ค่าธรรมเนียมผูกพัน และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับเงินกู้ระยะยาว สำหรับดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ระยะยาวที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ถาวร และสินทรัพย์ถาวรนั้นอยู่ระหว่างก่อสร้างรับรู้เป็นต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง และดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นหลังจากงานก่อสร้างแล้วเสร็จรับรู้เป็นค่าใช้จ่าย ส่วนดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ใช้หมุนเวียนในกิจการ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่ค่าใช้จ่ายนั้นเกิดขึ้นทั้งจำนวน

3.19 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุม กฟผ. หรือถูกควบคุมโดย กฟผ. ไม่ว่าจะ เป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับ กฟผ. รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม และบุคคลซึ่งถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับ กฟผ. ผู้บริหารสำคัญ กรรมการ หรือพนักงานของ กฟผ.

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. แต่ละรายการ กฟผ. คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

3.20 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบการเงินประกอบด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้า-กิจการอื่นสุทธิ และลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน หนี้สินทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบการเงินประกอบด้วย เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืม นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับ รายการแต่ละรายการได้เปิดเผยไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กฟผ. ได้ใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อลดความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และอัตราดอกเบี้ย เครื่องมือที่ใช้ส่วนใหญ่ประกอบด้วย สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และอัตราดอกเบี้ย

สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเป็นการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้ โดยสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา แต่จะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดการชำระตามสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ย ซึ่งเกิดจากภาระหนี้เงินกู้ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา แต่จะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อถึงกำหนดชำระตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา

3.21 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของบริษัทย่อยในการบริหารทุนของบริษัทนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของบริษัทย่อย เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

4. การเปลี่ยนแปลงสถานะเป็นบริษัทย่อย

ในการประชุมคณะกรรมการของบริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2552 คณะกรรมการมีมติอนุมัติซื้อหุ้นสามัญของบริษัท ซีเอสเทนเอเบิล เอนเนอจี คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“SEC”) ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ขนาดกำลังการผลิต 60 เมกะวัตต์ ที่อำเภอเขาค้อ จังหวัดเพชรบูรณ์ จำนวน 9 ล้านหุ้น จากบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เป็นจำนวนเงิน 112.50 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 30

ในระหว่างไตรมาสที่ 1 ปี 2553 บริษัท SEC ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมบางส่วน โดยบริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 30 เป็นจำนวนเงิน 13.50 ล้านบาท ๑

ในระหว่างไตรมาสที่ 3 ปี 2553 คณะกรรมการของบริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด มีมติอนุมัติซื้อหุ้นสามัญของบริษัท SEC เพิ่มเติม จำนวน 6.3 ล้านหุ้น จากบริษัท วินด์ เอนเนอร์ยี โฮลดิ้ง จำกัด เป็นจำนวนเงิน 47.25 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วน การลงทุนร้อยละ 21 โดยบริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว

ทั้งนี้ ภายหลังจากซื้อหุ้นเพิ่มเติม ทำให้บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด มีสัดส่วนการลงทุนเพิ่มขึ้นจากเดิมร้อยละ 30 เป็นร้อยละ 51 และกลุ่มบริษัทย่อยมีอำนาจควบคุมในบริษัท SEC ดังนั้น กลุ่มบริษัทย่อยจึงได้นำสิทธิ หนี้สินและ ผลการดำเนินงานของบริษัท SEC ตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2553 มาจัดทำงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553

รายละเอียดของสิทธิพิเศษที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	173.25
หัก มูลค่ายุติธรรมของสิทธิพิเศษที่ได้รับ	(56.16)
ค่าความนิยม	<u>117.09</u>

สิทธิพิเศษและหนี้สินสุทธิของบริษัท SEC ที่บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด ซื้อธุรกิจมา ณ วันที่ 1 สิงหาคม 2553 ประกอบด้วยรายการต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	34.84
สิทธิประโยชน์หมุนเวียนอื่น	3.17
อุปกรณ์	0.12
ต้นทุนพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้า	67.63
สิทธิประโยชน์ไม่หมุนเวียนอื่น	0.60
เจ้าหนี้การค้า	(0.89)
หนี้สินอื่น	<u>(1.44)</u>
มูลค่าตามบัญชีของสิทธิพิเศษและหนี้สินสุทธิที่ระบุได้	104.03
หัก ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	(50.98)
บวก ส่วนได้เสียในขาดทุนสุทธิของบริษัทรวมก่อนเป็นบริษัทย่อย	<u>3.11</u>
สิทธิพิเศษสุทธิจากการได้มา	56.16
ค่าความนิยมจากการซื้อธุรกิจ	<u>117.09</u>
สิ่งตอบแทนในการซื้อที่ได้จ่ายไป	173.25
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่มีอยู่ในบริษัทย่อย	<u>(34.84)</u>
เงินสดจ่ายในการซื้อสุทธิ	<u><u>138.41</u></u>

5. ข้อมูลเพิ่มเติม

5.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52
เงินสดในมือ	5.77	6.64	5.39	6.36
เงินฝากธนาคารกระแสรายวันและออมทรัพย์	20,315.98	42,495.67	16,026.71	41,732.06
เงินฝากธนาคารไม่เกิน 3 เดือน	120.02	10,441.39	18.39	10,400.00
ใบรับเงินฝากประจำ	1,100.00	600.00	-	-
ตัวแลกเงิน	6,219.58	2,864.41	-	-
พันธบัตรรัฐบาลไม่เกิน 3 เดือน	20,108.26	597.27	20,108.26	597.27
รวม	47,869.61	57,005.38	36,158.75	52,735.69

ตั้งแต่ไตรมาสที่ 3 ปี 2552 กฟผ. ได้มีนโยบายบริหารเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดในภาพรวม โดยให้รวมเงินฝากธนาคารของกองทุนสงเคราะห์ กองทุนเงินกู้กรณีจำเป็น กองทุนเพื่อจัดหาที่ดินและบ้านพักอาศัย และกองทุนเพื่อกิจกรรมด้านพลังงานไว้เป็นเงินทุนหมุนเวียนของ กฟผ. ซึ่งแต่เดิมได้แยกเงินฝากธนาคารของแต่ละกองทุนไว้ต่างหาก

เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2552 คณะกรรมการ กฟผ. ได้มีมติยกเลิกกองทุนเพื่อกิจกรรมด้านพลังงาน แล้ว

พันธบัตรรัฐบาลไม่เกิน 3 เดือน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 เป็นเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่จะถือจนครบกำหนดจำนวน 20,108.26 ล้านบาท และเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขายจำนวน 597.27 ล้านบาท ตามลำดับ

5.2 เงินลงทุนชั่วคราว ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52
เงินฝากธนาคารเกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน	142.05	90.69	100.47	90.69
ใบรับเงินฝากประจำ	1,500.00	400.00	-	-
ตัวแลกเงิน	1,000.00	4,951.10	-	-
ตัวสัญญาใช้เงิน	-	2,902.67	-	-
หุ้นกู้	101.39	-	-	-
พันธบัตรรัฐบาลเกิน 3 เดือน	17,369.26	-	17,369.26	-
รวม	20,112.70	8,344.46	17,469.73	90.69

พันธบัตรรัฐบาลเกิน 3 เดือน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 เป็นเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่จะถือจนครบกำหนดและเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขายจำนวน 12,429.04 ล้านบาท และ 4,940.22 ล้านบาท ตามลำดับ

เงินลงทุนชั่วคราวของ กฟผ. ได้แก่ การลงทุนในพันธบัตรรัฐบาล เงินฝากธนาคารเกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน โดย กฟผ. ได้ดำเนินการตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 หมวด 2 การเงิน ซึ่งกำหนดให้รัฐวิสาหกิจฝากเงินกับธนาคารที่เป็นรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ หากมีสภาพคล่องคงเหลือ และประสงค์จะบริหารสภาพคล่องคงเหลือให้ได้รับผลตอบแทนสูงกว่าการฝากเงินกับธนาคารที่เป็นรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ รัฐวิสาหกิจอาจเลือกลงทุนในตราสารทางการเงินระยะสั้นที่ออกโดยกระทรวงการคลังหรือสถาบันการเงินของรัฐได้

5.3 ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่นสุทธิ ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52
ลูกหนี้ค้าขายไฟฟ้า				
การไฟฟ้านครหลวง	11,367.35	10,699.48	11,367.35	10,699.48
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	23,303.82	21,742.68	23,303.82	21,742.68
อื่น ๆ	1,807.83	1,255.93	1,779.91	1,229.41
	<u>36,479.00</u>	<u>33,698.09</u>	<u>36,451.08</u>	<u>33,671.57</u>
ลูกหนี้ค้าขายบริการและอื่น ๆ	154.17	187.51	132.49	153.32
รวม	<u>36,633.17</u>	<u>33,885.60</u>	<u>36,583.57</u>	<u>33,824.89</u>
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	49.87	47.15	49.87	47.15
คงเหลือ	<u><u>36,583.30</u></u>	<u><u>33,838.45</u></u>	<u><u>36,533.70</u></u>	<u><u>33,777.74</u></u>

ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่นสุทธิ จำนวนตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						รวม	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52	
	ลูกหนี้รัฐวิสาหกิจและส่วนราชการ	ลูกหนี้ออกชน	ลูกหนี้ออกชน	ลูกหนี้ออกชน	ลูกหนี้ออกชน	รวม				
ระยะเวลาที่ค้างชำระ	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	รวม	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52	
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	34,478.01	11.40	430.67	51.60	34,908.68	63.00	34,971.68	33,822.91		
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	1,570.08	13.34	0.16	25.19	1,570.24	38.53	1,608.77	9.83		
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	0.02	-	0.05	0.11	0.07	0.11	0.18	4.06		
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	-	-	0.01	52.53	0.01	52.53	52.54	48.80		
รวม	36,048.11	24.74	430.89	129.43	36,479.00	154.17	36,633.17	33,885.60		
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	0.03	49.84	0.03	49.84	49.87	47.15		
คงเหลือ	36,048.11	24.74	430.86	79.59	36,478.97	104.33	36,583.30	33,838.45		
งบการเงินเฉพาะ กฟผ.										
	ลูกหนี้รัฐวิสาหกิจและส่วนราชการ						ลูกหนี้ออกชน			
ระยะเวลาที่ค้างชำระ	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	รวม	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52	
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	34,478.01	11.40	402.75	29.92	34,880.76	41.32	34,922.08	33,762.20		
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	1,570.08	13.34	0.16	25.19	1,570.24	38.53	1,608.77	9.83		
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	0.02	-	0.05	0.11	0.07	0.11	0.18	4.06		
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	-	-	0.01	52.53	0.01	52.53	52.54	48.80		
รวม	36,048.11	24.74	402.97	107.75	36,451.08	132.49	36,583.57	33,824.89		
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	0.03	49.84	0.03	49.84	49.87	47.15		
คงเหลือ	36,048.11	24.74	402.94	57.91	36,451.05	82.65	36,533.70	33,777.74		

หน่วย : ล้านบาท

5.4 รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 กิจการที่มีรายการบัญชีกับ กฟผ. มีดังนี้

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 99.99
บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 45
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นบริษัทย่อย กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 45
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ กฟผ. กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 35
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นบริษัทร่วม กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 25.41
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราชบุรีแก๊ส จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราชอุทุมพาเวอร์ จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	สปป. ลาว	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท เอ็กโก อินเตอร์เนชั่นแนล (บีวีไอ) จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท กัลฟ์อิเล็กทรอนิกส์ จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ไตร เอนเนอร์จี จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ไฟฟ้า หงสา จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท พูไฟ มายนิ่ง จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.

รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

5.4.1 ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					
	31 ธ.ค.53			31 ธ.ค.52		
	ลูกหนี้ ค่าขายไฟฟ้า	ลูกหนี้ ค่าขายบริการ และอื่น ๆ	รวม	ลูกหนี้ ค่าขายไฟฟ้า	ลูกหนี้ ค่าขายบริการ และอื่น ๆ	รวม
บริษัทร่วม						
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	1.96	521.35	523.31	2.52	1,112.04	1,114.56
รวม	1.96	521.35	523.31	2.52	1,112.04	1,114.56
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน						
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	-	10.58	10.58	-	5.00	5.00
รวม	-	10.58	10.58	-	5.00	5.00
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน						
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	0.39	1,114.49	1,114.88	1.00	1,710.35	1,711.35
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	-	0.11	0.11	-	0.32	0.32
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	13.67	0.01	13.68	22.14	-	22.14
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	0.19	-	0.19	0.05	-	0.05
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	6.93	0.30	7.23	7.67	1.33	9.00
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	0.88	9.59	10.47	-	0.53	0.53
- บริษัท ไฟฟ้า หงสา จำกัด	-	3.02	3.02	-	-	-
รวม	22.06	1,127.52	1,149.58	30.86	1,712.53	1,743.39
รวมลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	24.02	1,659.45	1,683.47	33.38	2,829.57	2,862.95

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

	31 ธ.ค.53			31 ธ.ค.52		
	ลูกหนี้ ค่าขายไฟฟ้า	ลูกหนี้ ค่าขายบริการ และอื่น ๆ	รวม	ลูกหนี้ ค่าขายไฟฟ้า	ลูกหนี้ ค่าขายบริการ และอื่น ๆ	รวม
บริษัทย่อย						
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	-	0.89	0.89	-	5.25	5.25
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	39.84	9.25	49.09	42.90	208.22	251.12
- บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	-	5.92	5.92	-	0.86	0.86
- บริษัท อีแกท โคมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	-	5.28	5.28	-	-	-
รวม	39.84	21.34	61.18	42.90	214.33	257.23
บริษัทร่วม						
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	1.96	521.35	523.31	2.52	1,112.04	1,114.56
รวม	1.96	521.35	523.31	2.52	1,112.04	1,114.56
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน						
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	-	16.28	16.28	-	7.70	7.70
รวม	-	16.28	16.28	-	7.70	7.70
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน						
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด	0.39	1,114.49	1,114.88	1.00	1,710.35	1,711.35
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	-	0.11	0.11	-	0.32	0.32
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	13.67	0.01	13.68	22.14	-	22.14
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	0.19	-	0.19	0.05	-	0.05
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	6.93	0.30	7.23	7.67	1.33	9.00
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำส้ม 2 จำกัด	0.88	-	0.88	-	0.53	0.53
- บริษัท ไฟฟ้าหงสา จำกัด	-	3.02	3.02	-	-	-
รวม	22.06	1,117.93	1,139.99	30.86	1,712.53	1,743.39
รวมลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	63.86	1,676.90	1,740.76	76.28	3,046.60	3,122.88

ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินรวม			
	ลูกหนี้ ค่าขายไฟฟ้า	ลูกหนี้ ค่าขายบริการ และอื่น ๆ	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	22.84	1,655.49	1,678.33	2,862.86
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	1.18	3.96	5.14	0.09
รวม	24.02	1,659.45	1,683.47	2,862.95

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	ลูกหนี้ ค่าขายไฟฟ้า	ลูกหนี้ ค่าขายบริการ และอื่น ๆ	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	62.68	1,661.13	1,723.81	3,122.79
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	1.18	15.77	16.95	0.09
รวม	<u>63.86</u>	<u>1,676.90</u>	<u>1,740.76</u>	<u>3,122.88</u>

5.4.2 เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) และ เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (SPP) บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	3,312.10	5,207.65
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	6.63	5.61
รวม	-	-	<u>3,318.73</u>	<u>5,213.26</u>
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	716.02	1,769.32	716.02	1,769.32
รวม	<u>716.02</u>	<u>1,769.32</u>	<u>716.02</u>	<u>1,769.32</u>
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	18.70	13.75	28.77	21.16
รวม	<u>18.70</u>	<u>13.75</u>	<u>28.77</u>	<u>21.16</u>
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าชนอม จำกัด	1,141.18	2,072.12	1,141.18	2,072.12
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	594.66	1,913.82	594.66	1,913.82
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	643.90	1,926.21	643.90	1,926.21
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	1,020.74	3,128.25	1,020.74	3,128.25
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2	40.88	-	40.88	-
รวม	<u>3,441.36</u>	<u>9,040.40</u>	<u>3,441.36</u>	<u>9,040.40</u>
รวมเจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	<u>4,176.08</u>	<u>10,823.47</u>	<u>7,504.88</u>	<u>16,044.14</u>

5.4.3 รายได้และค่าใช้จ่าย-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.53	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.52	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.53	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.52
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	161.26	183.07
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	10.72	4.87	10.72	4.87
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	4.26	4.67	4.26	4.67
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	-	7.49	-	7.49
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	44.98	46.72	44.98	46.72
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	0.47	0.25	0.47	0.25
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	34.55	34.52	34.55	34.52
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	4.00	-	4.00	-
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	-	-	8.28	9.18
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	2,335.09	1,902.25
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	0.05	0.05
- บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	-	-	28.95	5.19
- บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	-	0.51	8.22
- บริษัท อีแกท โดมอนต์ เซอร์วิส จำกัด	-	-	4.85	-
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	9,140.03	1,813.21	9,140.03	1,813.21
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	70.71	63.10	108.78	97.08
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	11,041.53	10,785.89	11,041.53	10,785.89
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	-	4,204.56	-	4,204.56
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	19.45	8.44	19.45	8.44
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	2.50	-	2.50	-
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	10.74	9.40	10.74	9.40
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	1.24	2.74	1.24	2.74
- บริษัท ไฟฟ้า หงสา จำกัด	4.92	-	4.92	-

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.53	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.52	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.53	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.52
ค่าใช้จ่าย				
ค่าซื้อไฟฟ้า				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	42,103.51	35,313.60
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	33.88	31.10
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	11,606.36	3,039.93	11,606.36	3,039.93
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	82.44	93.27	126.83	143.49
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	13,629.51	13,054.32	13,629.51	13,054.32
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	-	6,565.31	-	6,565.31
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	17,647.53	19,674.10	17,647.53	19,674.10
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	10,252.55	9,590.75	10,252.55	9,590.75
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	18,444.25	20,264.37	18,444.25	20,264.37
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	54.59	-	54.59	-
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	-	-	3.23	2.70
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	2,064.78	1,532.68
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	0.02	0.02
- บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	-	-	27.93	0.94
- บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	-	0.03	10.22
- บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	-	-	3.49	-
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	9,127.13	1,862.83	9,127.13	1,862.83
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	62.68	64.72	96.43	99.57
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	11,116.73	10,779.06	11,116.73	10,779.06
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	-	4,187.03	-	4,187.03
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	1.63	9.68	1.63	9.68
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	0.61	-	0.61	-
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	5.67	5.69	5.67	5.69
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	1.01	2.51	1.01	2.51
- บริษัท ไฟฟ้า หงสา จำกัด	1.43	-	1.43	-

5.5 วัสดุสำรองคลัง - สุทธิ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52
น้ำมันเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้า	4,291.79	4,598.12	3,580.74	3,920.40
ถ่านลิกไนต์	2,476.02	2,104.14	2,476.02	2,104.14
อะไหล่ วัสดุ และบริภัณฑ์อื่น ๆ	9,702.60	8,934.47	8,221.66	7,416.73
หัก ค่าเพื่อการเสื่อมสภาพ	4,693.64	4,505.11	4,247.88	4,087.78
คงเหลือ	11,776.77	11,131.62	10,030.54	9,353.49

5.6 ลูกหนี้อื่น - สุทธิ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52
ลูกหนี้ผู้ปฏิบัติงาน	102.04	191.98	102.04	191.98
ลูกหนี้อื่น ๆ	240.99	251.47	239.43	233.25
หัก ค่าเพื่อหนี้สงสัยจะสูญ	25.16	15.07	25.16	15.07
คงเหลือ	317.87	428.38	316.31	410.16

5.7 สินทรัพย์และหนี้สินตราสารอนุพันธ์ ประกอบด้วย

5.7.1 สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	185.19	279.15	185.19	279.15
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	4.70	2.40	4.70	2.40
รวม	189.89	281.55	189.89	281.55

5.7.2 หนี้สินตราสารอนุพันธ์ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	256.21	569.10	256.21	569.10
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	52.97	71.13	52.97	71.13
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	4.25	0.29	4.25	0.29
รวม	313.43	640.52	313.43	640.52

5.8 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนในงบ

ชื่อบริษัท	ลักษณะความสัมพันธ์		๗
	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52	
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง			
จำกัด (มหาชน)	บริษัทย่อย	บริษัทย่อย	14
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	บริษัทย่อย	บริษัทย่อย	
บริษัท อีแกท ไทมอนต์ เซอวิสต์ จำกัด	บริษัทย่อย	บริษัทย่อย	
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	1
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	บริษัทร่วม	บริษัทร่วม	5

* ประกอบด้วยหุ้นที่ชำระเต็มมูลค่าแล้วจำนวน 1,157.50 ล้านบาท และค่าหุ้นค้างรับจำนวน

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. ถือนหุ้นในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด ร้อยละ 44.99 ถึง 49.99 ต่อมาปี 2543 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนจัดตั้งเป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และออกหุ้นสามัญเสนอขายให้แก่ประชาชนทั่วไป

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. ถือนหุ้นคิดเป็นร้อยละ 25.47 ของทุนที่ออกและชำระเต็มมูลค่า และหักหุ้นทุนซื้อคืน) ซึ่ง กฟผ. มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญ แต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายของบริษัท 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 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 เป็นเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2551 และวันที่ 21 เมษายน 2551 บริษัทฯ ได้มีการประชุมผู้ถือหุ้นประจำปี 2551 และมีการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 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 ซึ่งเมื่อวันที่ 13 ตุลาคม 2552 ได้ผ่านการอนุมัติโครงการจากคณะรัฐมนตรีเพื่อดำเนินโครงการแล้ว และเมื่อวันที่ 27 เมษายน 2553 บริษัทฯ ได้เรียกชำระส่วนเพิ่มทุนงวดแรกจากผู้ถือหุ้นเป็นเงินรวมทั้งสิ้น 225 ล้านบาท และได้รับชำระจากผู้ถือหุ้นสองราย เป็นเงินรวมทั้งสิ้น 157.50 ล้านบาท โดยผู้ถือหุ้นรายหนึ่งยังไม่ได้ชำระค่าหุ้นจำนวน 67.50 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 กฟผ. มีเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด จำนวน 42.875 ล้านบาท เป็นเงินรวมทั้งสิ้น 428.75 ล้านบาท

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

เนื่องจากบริษัทฯ มีแผนงานสำรวจ ศึกษา และพัฒนางานโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำฮ้อยี่ แผนงานสำรวจ ถ่านหินที่ประเทศอินโดนีเซีย และแผนงานศึกษาความเหมาะสมในการพัฒนาโครงการอื่น ๆ ในอนาคต ดังนั้น กฟผ. จึงได้ดำเนินการเสนอแผนร่วมทุนเป็นค่าหุ้นเพิ่มทุนในบริษัทฯ วงเงินจำนวน 320 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นวงเงินเบิกจ่ายลงทุน ในปี 2553 2554 และ 2555 จำนวน 80 ล้านบาท 170 ล้านบาท และ 70 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานได้ให้ความเห็นชอบการเพิ่มทุนดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2553 และบริษัทฯ ได้เรียกชำระเงินค่าหุ้นเพิ่มทุนสำหรับปี 2553 จาก กฟผ. จำนวน 80 ล้านบาท ซึ่ง กฟผ. ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวนดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2553

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 บริษัทฯ มีทุนหุ้นสามัญจดทะเบียนและชำระเต็มมูลค่าแล้วจำนวน 130 ล้านบาท จำนวนหุ้น 13 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท

5.8.5 เงินลงทุนในบริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด

บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด ได้จดทะเบียนเป็นนิติบุคคลตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2552 โดยมีทุนจดทะเบียน 623 ล้านบาท จำนวนหุ้น 6.23 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท มีทุนที่ออกเป็นหุ้นสามัญและเรียกชำระแล้วจำนวน 506.56 ล้านบาท (หุ้นละ 81.31 บาท) โดยบริษัทฯ ได้รับชำระค่าหุ้นจำนวน 351.06 ล้านบาท (หุ้นละ 56.35 บาท) และ 155.50 ล้านบาท (หุ้นละ 24.96 บาท) เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2552 และวันที่ 1 กันยายน 2553 ตามลำดับ

กฟผ. ได้ร่วมลงทุนในบริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด กับบริษัท Mitsubishi Heavy Industries, Ltd. บริษัท Mitsubishi Corporation จำกัด และบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ในสัดส่วนร้อยละ 45 30 15 และ 10 ตามลำดับ โดย กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทฯ จำนวน 2.8035 ล้านหุ้น (ราคาหุ้น 280.35 ล้านบาท) เป็นส่วนของทุนที่ชำระแล้วจำนวน 227.95 ล้านบาท บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทฯ จำนวน 0.623 ล้านหุ้น (ราคาหุ้น 62.30 ล้านบาท) เป็นส่วนของทุนที่ชำระแล้วจำนวน 50.65 ล้านบาท

5.9 ฟิลิป ออตอร์ แอปพลิเคชั่น-ชุดที่ 1 ประเภทด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบกำไรขาดทุน														
	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค.53	6,922.86	24,938.35	28,602.85	294,449.28	15,114.27	838.78	135,466.78	6,459.39	4,839.52	5,485.34	42.85	2,819.39	8,516.49	208.48	529,865.30
เพิ่มหรือหักจาก	583.07	1.11	-	3.75	-	-	10.33	4.22	-	142.67	-	112.07	534.02	-	1,391.24
ปรับเพิ่ม/ปรับลด	0.26	(1.13)	-	-	-	-	(4.03)	-	-	0.68	-	0.20	5.08	-	1.06
รับโอนจากบรรษัทगतหุ้น	-	654.48	6.08	12,349.13	6,789.64	-	1,673.82	328.19	556.03	3.70	-	-	20.13	1,336.43	23,717.63
เปลี่ยนแปลงจาก	-	7.93	-	(270.79)	-	-	267.40	6.14	9.68	(6.58)	-	1.35	(15.13)	-	-
จำหน่ายสินทรัพย์	(0.12)	(201.58)	-	(9.63)	-	(12.19)	(550.87)	(192.52)	(5.27)	(130.07)	-	(200.12)	(261.73)	-	(1,564.10)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค.53	7,506.07	25,399.16	28,608.93	306,521.74	21,903.91	826.59	136,867.46	6,601.39	5,399.96	5,495.74	42.85	2,732.89	8,798.86	1,544.91	533,411.13
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าหักจ่ายสะสม	-	(14,627.94)	(8,342.70)	(159,593.63)	(8,693.69)	(635.46)	(58,718.00)	(5,119.86)	(3,957.63)	(4,698.40)	(42.85)	(2,241.17)	(6,073.92)	(25.35)	1,560.48
ณ วันที่ 1 ม.ค.53	-	(936.81)	(434.74)	(11,338.54)	(1,549.07)	(67.02)	(4,641.66)	(365.92)	(143.70)	(180.69)	-	(189.42)	(376.78)	(411.50)	196.69
ปรับเพิ่ม/ปรับลด	-	(0.04)	-	-	-	-	-	3.81	-	-	-	-	0.68	-	4.45
เปลี่ยนแปลงจาก	-	(11.49)	-	125.85	-	-	(123.01)	(5.96)	(9.88)	15.41	-	(9.44)	18.32	-	-
จำหน่ายสินทรัพย์	-	199.33	-	5.55	-	8.14	470.69	182.90	5.28	130.03	-	198.20	258.36	-	1,458.48
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าหักจ่ายสะสม	-	(15,376.95)	(8,777.44)	(170,800.77)	(10,242.76)	(694.34)	(63,011.98)	(5,340.53)	(4,105.73)	(4,733.65)	(42.85)	(2,241.83)	(6,373.34)	(436.85)	1,757.17
ณ วันที่ 31 ธ.ค.53	-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ณ วันที่ 1 ม.ค.53	-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ณ วันที่ 31 ธ.ค.53	-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ราคาทุนบัญชี - ชุดที่	6,922.86	10,310.41	20,260.15	134,840.32	6,420.58	203.32	76,748.78	1,339.53	881.89	786.94	-	578.22	2,442.57	183.13	3,278.85
ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	7,506.07	10,022.21	19,831.49	135,705.64	11,661.15	132.25	73,855.48	1,296.36	1,294.23	762.09	-	491.06	2,425.52	1,108.06	(3,082.16)
ณ วันที่ 31 ธ.ค.53															263,009.45

งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

หน่วย : ล้านบาท

บัญชี	สิงคโปร์	สิงคโปร์	เวียดนาม	ไต้หวัน	ไต้หวัน	รวม	รวม	รวม	รวม	รวม	รวม	รวม	รวม	รวม	รวม	รวม	รวม	รวม	รวม	
รายจ่าย ณ วันที่ 1 ม.ค.53	6,171.41	24,381.16	28,602.85	235,807.16	15,098.44	836.78	135,466.78	6,459.39	4,839.52	5,485.34	42.85	2,778.34	8,297.52	208.48	474,478.02					
เพิ่มระหว่างงวด	233.46	0.37	-	-	-	-	10.33	4.22	-	142.67	-	98.35	520.11	-	1,009.51					
ปรับบัญชี	0.26	(1.13)	-	-	-	-	-	(4.03)	-	0.68	-	0.20	5.08	-	1.06					
รับโอนจากงบระหว่างงวด	-	652.68	6.08	12,280.08	6,789.64	-	1,673.82	328.19	556.03	3.70	-	-	8.35	1,336.43	23,635.00					
เปลี่ยนแปลง	-	7.93	-	(270.79)	-	-	267.40	6.14	9.68	(6.58)	-	1.35	(15.13)	-	-					
จำหน่ายสินทรัพย์	(0.12)	(201.58)	-	(9.40)	-	(12.19)	(550.87)	(192.52)	(5.27)	(130.07)	-	(188.59)	(250.82)	-	(1,541.43)					
รายการ ณ วันที่ 31 ธ.ค.53	6,405.01	24,839.43	28,608.93	247,807.05	21,888.08	826.59	136,867.46	6,601.39	5,399.96	5,495.74	42.85	2,689.65	8,565.11	1,504.91	497,582.16					
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.53	-	(14,392.76)	(8,342.70)	(137,963.28)	(8,693.69)	(635.46)	(58,718.00)	(5,119.86)	(3,957.63)	(4,698.40)	(42.85)	(2,215.15)	(3,953.63)	(23.35)	(250,758.76)					
ค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจ่าย สำหรับปี	-	(907.92)	(434.74)	(8,653.03)	(1,549.07)	(67.02)	(4,641.66)	(365.92)	(143.70)	(180.69)	-	(183.67)	(549.86)	(411.50)	(18,088.78)					
ปรับบัญชี	-	(0.04)	-	-	-	-	-	3.81	-	-	-	-	0.68	-	4.45					
เปลี่ยนแปลง	-	(11.49)	-	125.85	-	-	(123.01)	(3.96)	(9.68)	15.41	-	(9.44)	18.32	-	-					
จำหน่ายสินทรัพย์	-	199.33	-	5.48	-	8.14	470.69	182.90	5.28	130.03	-	188.58	247.56	-	1,437.99					
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค.53	-	(15,112.88)	(8,777.44)	(146,484.98)	(10,242.76)	(694.34)	(63,011.98)	(5,305.03)	(4,105.73)	(4,733.65)	(42.85)	(2,219.68)	(6,236.93)	(436.85)	(267,405.10)					
ค่าเสื่อมราคาต่อค่าสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.53	-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.53	-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)					
ราคาตามบัญชี - สุทธิ ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	6,171.41	9,988.40	20,260.15	97,828.55	6,404.75	203.32	76,748.78	1,339.53	881.89	786.94	-	563.19	2,343.89	183.13	223,703.93					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.53	6,405.01	9,726.55	19,831.49	101,306.74	11,665.32	132.25	73,855.48	1,296.36	1,294.23	762.09	-	469.97	2,328.18	1,108.06	230,161.73					

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 กฟผ. มีอาคารและอุปกรณ์ที่หักค่าเสื่อมราคาสะสมเต็มมูลค่าแล้ว แต่ยังคงใช้งานอยู่ โดยมีราคาทุนก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสม จำนวน 85,639.82 ล้านบาท และ 72,545.76 ล้านบาท ตามลำดับ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52
สิ่งก่อสร้าง	7,364.95	6,897.88
เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	8.40	8.40
โรงไฟฟ้า	44,672.00	34,011.14
อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	6,536.88	6,155.18
ระบบควบคุมไฟฟ้า	323.70	133.35
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	10,596.39	10,127.52
ระบบสื่อสาร	3,425.03	3,026.22
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์	2,691.46	2,376.53
เครื่องจักรกล	4,029.30	4,020.15
อะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง	42.85	42.85
ยานพาหนะ	1,754.40	1,681.53
ครุภัณฑ์อื่น	4,194.46	4,065.01
รวม	<u>85,639.82</u>	<u>72,545.76</u>

5.10 งานระหว่างก่อสร้าง ประกอบด้วย

	สิ่งก่อสร้าง	เขื่อนและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า
ยอดยกมา ณ 1 ม.ค. 53	802.16	175.02	16,356.02	736.20	18.11
เพิ่มระหว่างงวด	923.27	260.04	1,422.39	-	21.04
เปลี่ยนแปลง	(1.02)	-	(673.84)	674.86	-
	1,724.41	435.06	17,104.57	1,411.06	39.15
โอนไปที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(654.48)	(6.08)	(12,349.13)	(1,411.06)	-
โอนไปงานระหว่างก่อสร้างระบบส่งา	-	-	-	-	-
โอนไปวัสดุใช้สำหรับงานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งา	-	-	-	-	-
โอนไปวัสดุสำรองคลัง	-	-	-	-	-
ยอดยกไป ณ 31 ธ.ค.53	1,069.93	428.98	4,755.44	-	39.15

	สิ่งก่อสร้าง	เขื่อนและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า
ยอดยกมา ณ 1 ม.ค. 53	801.11	175.02	16,317.05	736.20	18.11
เพิ่มระหว่างงวด	809.29	260.04	1,271.85	-	21.04
เปลี่ยนแปลง	(1.02)	-	(673.84)	674.86	-
	1,609.38	435.06	16,915.06	1,411.06	39.15
โอนไปที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(652.68)	(6.08)	(12,280.08)	(1,411.06)	-
โอนไปงานระหว่างก่อสร้างระบบส่งา	-	-	-	-	-
โอนไปวัสดุใช้สำหรับงานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งา	-	-	-	-	-
โอนไปวัสดุสำรองคลัง	-	-	-	-	-
ยอดยกไป ณ 31 ธ.ค.53	956.70	428.98	4,634.98	-	39.15

กฟผ. มีงานระหว่างก่อสร้างที่เป็นโครงการต่าง ๆ ดังนี้

โครงการ	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52
โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า	19,000.24	10,032.14	19,000.24	10,032.14
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ	40.26	0.71	40.26	0.71
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5	121.33	138.52	121.33	138.52
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 1	188.32	12,088.93	188.32	12,088.93
โครงการพัฒนาระบบงานองค์กร	-	725.08	-	725.08
โครงการอื่น ๆ	10,874.47	11,696.53	10,589.94	11,656.20
รวม	30,224.62	34,681.91	29,940.09	34,641.58

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

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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 กฟผ. มีร้อยละของงานที่แล้วเสร็จของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ดังนี้

	ร้อยละของงานที่แล้วเสร็จ
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ	100
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3	100
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5	100
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 1	100

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 1 ในส่วนของโรงไฟฟ้าได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ โอนขึ้นทรัพย์สิน และประกาศเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่วันที่ 15 กรกฎาคม 2551 วันที่ 1 มีนาคม 2552 วันที่ 16 กันยายน 2552 และวันที่ 19 พฤศจิกายน 2553 ตามลำดับ

แม้ว่าโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าข้างต้นจะประกาศเดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้ว แต่ กฟผ. ยังมีงานระหว่างก่อสร้างคงเหลือในส่วนของงานปรับปรุงเพิ่มเติมบริเวณรอบโรงไฟฟ้า (Facilities) ซึ่งจะดำเนินการขึ้นทรัพย์สินเมื่อดำเนินการเสร็จภายหลัง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 1 มีการทดสอบการเดินเครื่องระหว่างวันที่ 1 มกราคม 2553 ถึงวันที่ 18 พฤศจิกายน 2553 ซึ่ง กฟผ. ได้บันทึกต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการทดสอบการเดินเครื่องจำนวน 1,736.99 ล้านบาท ในขณะที่เดียวกัน กฟผ. มีรายได้จากการขายไฟฟ้าที่เกิดขึ้นในช่วงทดสอบการเดินเครื่องจำนวน 2,475.52 ล้านบาท

ตั้งแต่ปี 2550 กฟผ. ได้จัดตั้งโครงการพัฒนาระบบงานองค์กร (EGAT Enterprise Resource Planning : EGAT - ERP) โดยนำโปรแกรมสำเร็จรูป SAP มาใช้ในการออกแบบและประมวลผลเชื่อมโยงข้อมูลระบบงานหลักต่าง ๆ ของ กฟผ. และได้นำระบบงาน EGAT - ERP ขึ้นใช้งานอย่างเป็นทางการเมื่อวันที่ 2 พฤศจิกายน 2552 เพื่อให้ทันใช้งานปีบัญชีประจำปี 2552 อย่างไรก็ตามในปี 2552 และระหว่างวันที่ 1 มกราคม 2553 ถึงวันที่ 31 พฤษภาคม 2553 ยังมีระบบงานบางระบบอยู่ในช่วงการปรับปรุงหรือปรับแต่งระบบ จึงยังไม่ดำเนินการขึ้นทรัพย์สิน ต่อมาเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2553 กฟผ. ได้ดำเนินการโอนต้นทุนโครงการ EGAT-ERP จำนวน 1,333.75 ล้านบาท ขึ้นบัญชีสินทรัพย์ไม่มีตัวตนโปรแกรมคอมพิวเตอร์ โดยตัดจำหน่ายสินทรัพย์ตามอายุการให้ประโยชน์ 7 ปี ตั้งแต่วันที่ พร้อมใช้งาน

5.11 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ ประกอบด้วย

	<u>สิทธิการใช้</u> <u>ที่ดิน</u>
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค.53	21,752.51
เพิ่มระหว่างงวด	831.18
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	5.90
จำหน่ายสินทรัพย์	-
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค.53	<u>22,589.59</u>
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.53	(3,836.15)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(0.52)
จำหน่ายสินทรัพย์	-
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค.53	<u>(3,836.67)</u>
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	
ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	<u>17,916.36</u>
ณ วันที่ 31 ธ.ค.53	<u>18,752.92</u>

ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค.53
เพิ่มระหว่างงวด
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง
จำหน่ายสินทรัพย์
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค.53
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.53
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี
จำหน่ายสินทรัพย์
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค.53
ราคาตามบัญชี - สุทธิ
ณ วันที่ 31 ธ.ค.52
ณ วันที่ 31 ธ.ค.53

5.12 ที่ดินที่รอการพัฒนา ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52
ยอดยกมาต้นงวด	2,541.20	2,867.65	2,236.23	2,563.14
บวก เพิ่มระหว่างงวด	0.25	0.46	-	-
หัก เปลี่ยนประเภทกับสินทรัพย์ประเภทอื่น	-	326.91	-	326.91
	<u>2,541.45</u>	<u>2,541.20</u>	<u>2,236.23</u>	<u>2,236.23</u>
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	423.43	423.43	423.43	423.43
ยอดยกไปปลายงวด	<u>2,118.02</u>	<u>2,117.77</u>	<u>1,812.80</u>	<u>1,812.80</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 กฟผ. มีที่ดินที่รอการพัฒนา รวมทั้งสิ้นจำนวน 1,812.80 ล้านบาท ประกอบด้วยที่ดินที่จัดหามาเพื่อใช้เป็นสถานที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อรองรับความต้องการพลังงานไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น แต่เนื่องจากมีการปรับเปลี่ยนแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. จึงต้องชะลอการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ ที่ดินที่รอการพัฒนาดังกล่าว ประกอบด้วย

- ที่ดินที่อำเภอไผ่ จังหวัด ชลบุรี เนื้อที่ 122 ไร่ ราคาทุน 9.05 ล้านบาท
- ที่ดินที่ทับสะแก จังหวัด ประจวบคีรีขันธ์ เนื้อที่ 4,029 ไร่ ราคาทุน 2,223.43 ล้านบาท มีค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม 423.43 ล้านบาท คงเหลือราคาตามบัญชี - สุทธิ 1,800 ล้านบาท
- ที่ดินบริเวณสถานีขนถ่ายน้ำมัน ถนนเพชรเกษม จังหวัดราชบุรี เนื้อที่ 37 ไร่ ราคาทุน 3.75 ล้านบาท

5.13 รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ

กฟผ. มีรายได้ค่า Ft ค้างรับยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2553 จำนวน 15,920.14 ล้านบาท ในระหว่างงวดรายได้ค่า Ft ค้างรับลดลงสุทธิจำนวน 13,672.83 ล้านบาท (รายได้ค่า Ft ค้างรับเพิ่มขึ้นจำนวน 253.24 ล้านบาท และลดลงจากการรับชำระค่า Ft ค้างรับของปีก่อนจำนวน 13,926.07 ล้านบาท) ดังนั้น กฟผ. จึงมีรายได้ค่า Ft ค้างรับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 จำนวน 2,247.31 ล้านบาท โดย กฟผ. ได้เปลี่ยนแปลงการแสดงผลการดังกล่าวจากการแสดงอยู่ภายใต้หัวข้อสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเป็นสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เนื่องจากระหว่างปี กฟผ. ได้รับคืนค่า Ft ค้างรับจำนวน 13,926.07 ล้านบาท และคาดว่าจะยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 จะได้รับคืนภายในระยะเวลาไม่เกิน 12 เดือน นับจากรอบปีบัญชี 2553

5.14 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ ประกอบด้วย

- รายจ่ายรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิทโมเนียม มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาขั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	รวม
รายจ่ายรอการตัดบัญชี ณ วันที่ 1 ม.ค.53	73,828.78	645.67	1,988.44	50.76	76,513.65
เพิ่มระหว่างงวด	5,172.15	-	-	37.52	5,209.67
รายจ่ายรอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธ.ค.53	79,000.93	645.67	1,988.44	88.28	81,723.32
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.53	(73,828.78)	(273.51)	(1,477.79)	(21.85)	(75,601.93)
เพิ่มระหว่างงวด	(5,172.15)	(10.10)	(51.46)	(2.66)	(5,236.37)
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค.53	(79,000.93)	(283.61)	(1,529.25)	(24.51)	(80,838.30)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	-	372.16	510.65	28.91	911.72
ณ วันที่ 31 ธ.ค.53	-	362.06	459.19	63.77	885.02
- อื่น ๆ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.52					3,660.62
ณ วันที่ 31 ธ.ค.53					2,038.08
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.52					4,572.34
ณ วันที่ 31 ธ.ค.53					2,923.10

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.				
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาขั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	รวม
รายจ่ายรอการตัดบัญชี ณ วันที่ 1 ม.ค.53	73,828.78	645.67	1,988.44	50.76	76,513.65
เพิ่มระหว่างงวด	5,172.15	-	-	37.52	5,209.67
รายจ่ายรอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธ.ค.53	79,000.93	645.67	1,988.44	88.28	81,723.32
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.53	(73,828.78)	(273.51)	(1,477.79)	(21.85)	(75,601.93)
เพิ่มระหว่างงวด	(5,172.15)	(10.10)	(51.46)	(2.66)	(5,236.37)
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค.53	(79,000.93)	(283.61)	(1,529.25)	(24.51)	(80,838.30)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	-	372.16	510.65	28.91	911.72
ณ วันที่ 31 ธ.ค.53	-	362.06	459.19	63.77	885.02
- อื่น ๆ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.52					1,963.31
ณ วันที่ 31 ธ.ค.53					853.67
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.52					2,875.03
ณ วันที่ 31 ธ.ค.53					1,738.69

5.15 เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ	1,425.64	651.85	1,425.64	651.85
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)	3,754.82	7,912.99	3,754.82	7,912.99
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (Small Power Producer : SPP)	5,038.64	6,749.47	5,038.64	6,749.47
เจ้าหนี้ค่าเชื้อเพลิง	8,068.59	9,164.10	8,068.59	9,164.10
อื่น ๆ	8,621.79	6,169.61	3,934.64	2,574.21
รวม	26,909.48	30,648.02	22,222.33	27,052.62

5.16 เงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลัง

ในปี 2553 กระทรวงการคลังได้กำหนดให้ กฟผ. นำส่งเงินรายได้แผ่นดินในอัตราร้อยละ 45 ของกำไรสุทธิ ก่อนค่าใช้จ่ายสำรองโบนัส จากเดิมที่กำหนดให้นำส่งเงินรายได้แผ่นดินในอัตราร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิก่อนค่าใช้จ่ายสำรองโบนัส ซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ขึ้นอยู่กับความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง

กฟผ. มีเงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2553 จำนวน 5,610.23 ล้านบาท สำรองเพิ่มจำนวน 0.77 ล้านบาท และนำส่งคลังในวันที่ 9 เมษายน 2553 จำนวน 5,611 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 ได้ตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับปี 2553 จำนวน 17,687.34 ล้านบาท แต่เนื่องจาก กฟผ. ได้นำส่งเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 ไปแล้วเมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2553 จำนวน 9,039.80 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงมีเงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลัง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 จำนวน 8,647.54 ล้านบาท

5.17 เงินกู้ยืมระยะยาว ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52
เงินกู้ยืมระยะยาว	103,548.63	114,536.04	86,095.13	94,259.26
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	20,642.71	9,682.83	17,025.24	6,821.04
รวม	82,905.92	104,853.21	69,069.89	87,438.22

เงินกู้ยืมระยะยาว ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค.53		31 ธ.ค.52	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย:ล้านบาท	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย:ล้านบาท	ล้านบาท
เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2563	-	19,300.00	-	22,300.00
		<u>19,300.00</u>		<u>22,300.00</u>
เงินกู้ในประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน				
เงินกู้กระทรวงการคลัง				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2570	-	97.62	-	102.06
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2567	-	58,100.00	-	58,100.00
หุ้นกู้				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวตั้งแต่วันที่ 29 ก.ค.50 ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2553	-	-	-	749.91
สถาบันการเงินอื่น ๆ				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2555	-	2,000.00	-	3,000.00
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2563	-	17,453.50	-	18,889.87
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2562	-	-	-	637.00
		<u>77,651.12</u>		<u>81,478.84</u>
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
เงินกู้				
ดอลลาร์สหรัฐ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2554	0.41	1233	1.22	40.94
เยนญี่ปุ่น :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2556	11,574.13	4,331.25	20,951.57	7,660.08
ยูโร :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2557	0.35	13.97	0.43	20.88
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2580	55.66	2,239.96	62.74	3,019.70
แคนาดาเทียน ดอลลาร์ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2553	-	-	0.49	15.60
		<u>6,597.51</u>		<u>10,757.20</u>
รวม		<u>103,548.63</u>		<u>114,536.04</u>
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		<u>20,642.71</u>		<u>9,682.83</u>
คงเหลือ		<u>82,905.92</u>		<u>104,853.21</u>

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	31 ธ.ค.53		31 ธ.ค.52	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย:ล้านบาท	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย:ล้านบาท	ล้านบาท
เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2563	-	19,300.00	-	22,300.00
		<u>19,300.00</u>		<u>22,300.00</u>
เงินกู้ในประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน				
เงินกู้กระทรวงการคลัง				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2570	-	97.62	-	102.06
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2567	-	58,100.00	-	58,100.00
สถาบันการเงินอื่น ๆ				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2555	-	2,000.00	-	3,000.00
		<u>60,197.62</u>		<u>61,202.06</u>
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
เงินกู้				
ดอลลาร์สหรัฐ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2554	0.41	12.33	1.22	40.94
เยนญี่ปุ่น :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2556	11,574.13	4,331.25	20,951.57	7,660.08
ยูโร :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2557	0.35	13.97	0.43	20.88
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2580	55.66	2,239.96	62.74	3,019.70
แคนาดาเดียน ดอลลาร์ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2553	-	-	0.49	15.60
		<u>6,597.51</u>		<u>10,757.20</u>
รวม		86,095.13		94,259.26
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		17,025.24		6,821.04
คงเหลือ		<u>69,069.89</u>		<u>87,438.22</u>

จำนวนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52
	อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	17,453.50	19,639.78	-
อัตราดอกเบี้ยคงที่	86,095.13	94,896.26	86,095.13	94,259.26
รวม	103,548.63	114,536.04	86,095.13	94,259.26

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 มีรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.
พันธบัตร กฟผ. ในประเทศ	ร้อยละ 1.700 ถึง ร้อยละ 8.554	ร้อยละ 1.700 ถึง ร้อยละ 8.554
เงินกู้ในประเทศ	ร้อยละ 2.900 ถึง ร้อยละ 3.8437	ร้อยละ 2.900 ถึง ร้อยละ 3.000
เงินกู้ต่างประเทศ	ร้อยละ 0.000 ถึง ร้อยละ 8.000	ร้อยละ 0.000 ถึง ร้อยละ 8.000

5.18 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52
	ยอดยกมาต้นงวด	1,857.58	1,785.62	1,857.58
บวก เพิ่มระหว่างงวด	97.31	110.40	97.31	110.40
	1,954.89	1,896.02	1,954.89	1,896.02
หัก ค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	27.88	34.73	27.88	34.73
ค่าเสื่อมราคา	3.70	3.71	3.70	3.71
ยอดยกไปปลายงวด	1,923.31	1,857.58	1,923.31	1,857.58

5.19 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

- รายได้รอการรับรู้ มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52
	ยอดยกมาต้นงวด	5,297.85	5,594.43	5,297.85
บวก รับเงินช่วยเหลือ	535.07	116.54	535.07	116.54
รายได้ค้างรับ-รอรับเงินช่วยเหลือ	160.42	-	160.42	-
	5,993.34	5,710.97	5,993.34	5,710.97
หัก รับรู้เป็นรายได้	421.91	411.01	421.91	411.01
คืนเงินให้แก่ผู้ให้เงินช่วยเหลือ	2.20	0.77	2.20	0.77
ลดค่าเสื่อมราคา	1.34	1.34	1.34	1.34
ยอดยกไปปลายงวด	5,567.89	5,297.85	5,567.89	5,297.85
- เงินประกันผลงาน	3,018.61	5,321.90	3,018.61	5,321.90
- ประมาณการหนี้สินเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	738.41	602.44	738.41	602.44
- เงินรับจากการผิดสัญญากรณีพิพาท	840.72	840.72	840.72	840.72
- อื่น ๆ	1,118.95	2,484.39	1,136.82	2,494.54
รวม	11,284.58	14,547.30	11,302.45	14,557.45

5.20 ส่วนของทุน

เงินงบประมาณ ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52
	หน่วย : ล้านบาท			
เงินงบประมาณสมทบเป็นทุน	6,507.64	6,507.64	6,507.64	6,507.64
เงินงบประมาณสมทบก่อสร้าง เชื้อนครินทร์				
เชื่อบางกลาง เชื้อนวิราลงกรณ				
เชื่อบริษัทประภา และเชื่อบริษัทปทุม	4,364.75	4,364.75	4,364.75	4,364.75
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสมยกมา	1,621.08	1,558.75	1,621.08	1,558.75
ค่าเสื่อมราคางวดนี้	62.33	62.33	62.33	62.33
	2,681.34	2,743.67	2,681.34	2,743.67
คงเหลือ	9,188.98	9,251.31	9,188.98	9,251.31

5.21 ส่วนของทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52
	หน่วย : ล้านบาท	
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	2,886.91	2,886.91
ผลกำไรที่ยังไม่รับรู้จากการปรับมูลค่า		
เงินลงทุนในหลักทรัพย์ในความต้องการ		
ของตลาดที่มีไว้เพื่อขาย	307.35	138.53
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินของ		
บริษัทที่อยู่ในต่างประเทศ	(318.93)	(84.06)
รวม	2,875.33	2,941.38

5.22 รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52
	หน่วย : ล้านบาท			
รายได้ค่าบริการโทรคมนาคม	359.56	353.40	359.56	353.40
รายได้จากการจัดหาเชื้อเพลิง	19,923.53	16,639.98	21,336.75	17,254.36
รายได้จากการให้บริการเดินเครื่องและ				
บำรุงรักษา	872.68	661.12	1,869.90	2,005.69
อื่น ๆ	598.28	416.54	344.98	285.09
รวม	21,754.05	18,071.04	23,911.19	19,898.54

กฟผ. มีรายได้จากการประกอบกิจการโทรคมนาคม ซึ่ง กฟผ. ได้รับอนุมัติให้ใบอนุญาตประกอบกิจการโทรคมนาคมจากสำนักงานคณะกรรมการกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2550

5.23 ต้นทุนขายไฟฟ้า ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52
ค่าซื้อไฟฟ้า	163,364.77	165,308.59	205,715.10	200,827.94
ค่าเชื้อเพลิง	129,894.95	104,808.25	98,434.99	81,481.72
ค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า	27,494.50	29,293.89	22,687.83	24,182.81
ค่าใช้จ่ายในการส่งไฟฟ้า	9,168.12	9,936.18	9,168.12	9,936.18
รวม	329,922.34	309,346.91	336,006.04	316,428.65

5.24 ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52
ต้นทุนค่าบริการโทรคมนาคม	8.21	11.40	8.21	11.40
ต้นทุนจากการจัดหาเชื้อเพลิง	19,923.53	16,639.98	21,336.75	17,254.36
ต้นทุนจากการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา	835.36	586.64	1,551.86	1,549.15
อื่น ๆ	169.86	174.15	173.39	184.38
รวม	20,936.96	17,412.17	23,070.21	18,999.29

กฟผ. บันทึกต้นทุนค่าบริการโทรคมนาคม ควบคู่กับรายได้ค่าบริการโทรคมนาคม ตั้งแต่วันที่ 15 มีนาคม 2550 ซึ่งเป็นวันที่ กฟผ. ได้รับอนุมัติให้ใบอนุญาตประกอบกิจการโทรคมนาคมจากสำนักงานคณะกรรมการกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ

5.25 รายได้อื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52
ดอกเบี้ยรับ	831.99	432.87	598.13	173.24
เงินปันผลรับ	-	-	2,170.44	2,104.36
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์	38.61	474.00	36.52	469.00
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศ	710.42	1,456.83	661.70	1,419.13
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่า				
ยุติธรรมของตราสารอนุพันธ์	199.94	-	199.94	-
รายได้เงินช่วยเหลือ	329.80	340.25	329.80	340.25
รายได้ค่าปรับ	780.09	327.08	780.09	327.08
อื่น ๆ	769.97	629.53	693.49	487.58
รวม	3,660.82	3,660.56	5,470.11	5,320.64

5.26 ค่าใช้จ่ายอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรม				
ของตราสารอนุพันธ์	-	281.55	-	281.55
อื่น ๆ	38.76	1.87	7.35	1.87
รวม	38.76	283.42	7.35	283.42

5.27 ค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าตอบแทนผู้บริหารในงบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะ กฟผ. ประกอบด้วย เงินเดือนและโบนัสของผู้บริหารที่มีอำนาจตัดสินใจและค่าเบี้ยประชุมของคณะกรรมการ ซึ่งส่วนหนึ่งได้แสดงรวมอยู่ในต้นทุนขายไฟฟ้าและอีกส่วนหนึ่งได้แสดงแยกต่างหากจากค่าใช้จ่ายในการบริหาร ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52
ค่าตอบแทนผู้บริหารในต้นทุนขายไฟฟ้า	22.82	22.55	22.82	22.55
ค่าตอบแทนผู้บริหารแยกจาก				
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	239.26	216.00	115.07	101.67
รวม	262.08	238.55	137.89	124.22

5.28 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ในปี 2553 กฟผ. ได้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม คือ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) จำนวน 1,826.34 ล้านบาท ได้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน จำนวน 2,517.22 ล้านบาท โดยเป็นส่วนแบ่งกำไรจากบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) จำนวน 2,544.47 ล้านบาท ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด จำนวน 15.03 ล้านบาท ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัท อีแกท ไทมอนด์ เซอร์วิส จำกัด จำนวน 5.17 ล้านบาท และส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด จำนวน 7.05 ล้านบาท แต่เนื่องจากรายการส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ถือเป็นรายการบัญชีระหว่างกัน จึงมิได้ปรากฏในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวม

5.29 ต้นทุนทางการเงิน

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม			
	ค่าใช้จ่าย	รวม	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52
ดอกเบี้ยจ่าย	เกี่ยวกับเงินกู้			
ต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง	628.80	0.31	629.11	665.51
ต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุน	4,416.66	3.52	4,420.18	4,528.25
รวม	5,045.46	3.83	5,049.29	5,193.76

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	ค่าใช้จ่าย		รวม	
	ดอกเบี้ยจ่าย	เกี่ยวกับเงินกู้	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52
ต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง	628.80	0.31	629.11	665.51
ต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุน	3,717.54	2.08	3,719.62	3,641.05
รวม	4,346.34	2.39	4,348.73	4,306.56

5.30 ผลการดำเนินงานของ กฟผ.

ผลการดำเนินงานของ กฟผ. ประจำปี 2553 มีกำไรสุทธิจำนวน 35,182.01 ล้านบาท กฟผ. ได้บันทึกประมาณการค่าใช้จ่ายและหนี้สินโบนัสพนักงานและกรรมการ ในงบการเงินประจำปี 2553 จำนวน 4,123.18 ล้านบาท

ในเดือน เมษายน 2553 กระทรวงการคลังได้อนุมัติการจัดสรรกำไรสุทธิของ กฟผ. ประจำปี 2552 เพื่อจ่ายเป็นโบนัสพนักงานและกรรมการ จำนวน 3,171.94 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงได้บันทึกผลต่างจากการประมาณการโบนัสที่ได้บันทึกไว้ในงบการเงินปี 2552 ซึ่งมีจำนวน 3,108.89 ล้านบาท กับยอดโบนัสของปี 2552 ที่ได้รับทราบผลการอนุมัติในปี 2553 ข้างต้น จำนวน 63.05 ล้านบาท เป็นค่าใช้จ่ายในงวดปี 2553

5.31 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

	งบการเงินรวม				งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53		1 ม.ค.-31 ธ.ค.52		1 ม.ค.-31 ธ.ค.53		1 ม.ค.-31 ธ.ค.52	
	ค่าซื้อไฟฟ้า	163,364.77	165,308.59	205,715.10	200,827.94			
งานที่กิจการทำและถือเป็นรายจ่ายฝ่ายทุน	(17,762.69)	(21,571.54)	(17,762.69)	(21,571.54)				
วัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	103,631.28	89,867.46	104,425.47	89,706.04				
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	262.08	238.55	137.89	124.22				
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	26,718.72	25,369.68	26,495.83	25,231.73				
ค่าเสื่อมราคาที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	20,563.55	22,809.48	18,013.18	20,189.78				
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	170.72	67.41	167.44	64.50				
ค่าจ้างเหมาและค่าจ้างซ่อม	4,010.90	4,151.32	3,056.84	3,593.50				
ค่าใช้จ่ายอื่น	65,508.64	54,998.09	33,496.87	31,018.95				
รวม	366,467.97	341,239.04	373,745.93	349,185.12				

6. กองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า

คณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2550 มีมติเห็นชอบแนวทางและขั้นตอนการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ซึ่งกำหนดให้โรงไฟฟ้าที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าเป็นผู้จ่ายเงินเข้ากองทุนในอัตราที่แตกต่างกันตามชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้โดยให้เริ่มเรียกเก็บเงินจากผู้ผลิตไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2550 โดยให้ผู้ผลิตไฟฟ้าแต่ละรายจ่ายเงินโดยตรงให้แก่กองทุนฯ แต่ในช่วงที่ยังไม่ได้มีการจัดตั้งกองทุนฯ (คือตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2550 จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2553) ให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นผู้จ่ายเงินเข้ากองทุนฯ (และเรียกเก็บคืนผ่านค่า Ft)

คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าไฟฟ้าและค่าบริการ ในการประชุมเมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2550 ได้มีมติเห็นชอบการปรับปรุงค่าจำกัดความของค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้า ในสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ เพื่อรองรับการส่งผ่านค่าใช้จ่ายตามที่นโยบายของรัฐกำหนด (เช่น การส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า การส่งผ่านอัตราส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าสำหรับโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง เป็นต้น) และมอบหมายให้ กฟผ. พิจารณาจัดทำรายงานการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ โดยแสดงรายการค่าใช้จ่ายเข้ากองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าจำแนกเป็นแต่ละโรงไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2553 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติในการประชุมครั้งที่ 2/2553 (ครั้งที่ 131) มีมติเห็นชอบแนวทางการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยเห็นควรให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ในฐานะผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าที่เก็บรักษาเงินในส่วนของชุมชนรอบโรงไฟฟ้าที่ยังไม่มีการจัดตั้งกองทุนรอบโรงไฟฟ้า นำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อจัดสรรให้กับกิจการตามมาตรา 97 (3) โดยให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) จัดสรรเงินดังกล่าวกลับไปให้ชุมชนที่อยู่รอบโรงไฟฟ้า และตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ 3/2553 (ครั้งที่ 132) เห็นชอบแนวทางการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าในช่วงเปลี่ยนผ่าน โดยเห็นควรให้ระงับการโอนเงินให้กับกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2553 เป็นต้นไป และให้ กฟผ. เก็บรักษาเงินกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าที่ยังคงเหลือทั้งหมดไว้ก่อน และให้ดำเนินการประสานเพื่อส่งเงินดังกล่าวให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจัดสรรให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าต่อไป

ในปี 2553 กฟผ. ได้บันทึกรายการค่าใช้จ่ายและต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการจ่ายเงินเข้ากองทุนฯ จำนวนเงินรวม 1,870.34 ล้านบาท โดยบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้าในส่วนของกำไรจากการผลิตจากโรงไฟฟ้าของ กฟผ. จำนวน 916.86 ล้านบาท บันทึกเป็นค่าซื้อไฟฟ้าในส่วนของค่าไฟฟ้าที่ กฟผ. รับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก จำนวน 941.66 ล้านบาท และบันทึกเป็นต้นทุนงานระหว่างก่อสร้างในช่วงที่โรงไฟฟ้ากำลังความร่วมมือนร่วมพระนครเหนือ ยังไม่ได้ประกาศเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ แต่ได้มีการทดสอบการเดินเครื่องแล้ว (วันที่ 1 มกราคม 2553 ถึงวันที่ 18 พฤศจิกายน 2553) จำนวน 11.82 ล้านบาท ซึ่งภายหลังจากประกาศเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่วันที่ 19 พฤศจิกายน 2553 เป็นต้นไป ได้บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า ส่วนเงินที่ได้รับชำระจากค่า Ft กฟผ. ได้ฝากเงินไว้กับธนาคารโดยเปิดบัญชีเงินฝากแยกต่างหาก

การบันทึกการจ่ายเงินเข้ากองทุนฯ เป็นต้นทุนงานระหว่างก่อสร้างในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ดังกล่าวข้างต้น เป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้กำหนดให้โรงไฟฟ้าที่จ่ายกระแสไฟฟ้าเข้าระบบก่อนวันที่ 1 มกราคม 2554 จ่ายเงินเข้ากองทุนฯ ตามอัตราที่กำหนด (ก๊าซธรรมชาติ 1 สตางค์ต่อหน่วยผลิต) โดยโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือถือเป็นโรงไฟฟ้าที่มีแผนจะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบก่อนวันที่ 1 มกราคม 2554 จึงต้องจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนฯ ตามเงื่อนไข ซึ่งปกติการจ่ายเงินสมทบจะสอดคล้องกับช่วงเวลาโรงไฟฟ้าประกาศเดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้ว โดยจะบันทึกเงินสมทบดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า แต่เนื่องจาก กพผ. ได้เลื่อนระยะเวลาการประกาศเดินเครื่องเชิงพาณิชย์โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ อย่างไรก็ตามการจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ต้องจ่ายตามแผนประกาศเดินเครื่องเชิงพาณิชย์เดิมที่ตกลงไว้ ซึ่งมีการเดินเครื่องจ่ายกระแสไฟฟ้าเข้าระบบแล้วตั้งแต่ช่วงทดสอบการเดินเครื่อง (First Synchronize) โดยคิดตามจำนวนกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้ในช่วงนั้น

เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2554 สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีหนังสือที่ สกพ 5502/0774.1 แจ้งให้ กพผ. ทราบว่าระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า พ.ศ. 2553 มีผลบังคับใช้แล้ว ตั้งแต่วันที่ 21 ธันวาคม 2553 บทเฉพาะกาล ข้อ 31 กำหนดให้ กพผ. นำสงเงินที่เก็บเข้ากองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าที่ยังคงเหลืออยู่กับ กพผ. ทั้งหมดพร้อมทั้งดอกเบี้ย (ถ้ามี) เข้ากองทุนภายใน 10 วันทำการนับถัดจากวันที่ได้รับแจ้งจาก กกพ. โดยให้แยกบัญชีว่าด้วยเงินดังกล่าวได้เก็บจากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้ารายใด เป็นจำนวนเท่าใด เพื่อจัดสรรเป็นค่าใช้จ่ายตามมาตรา 97(3) สำหรับท้องถิ่นที่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้านั้นตั้งอยู่ ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 กพผ. มีเงินที่เก็บเข้ากองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าที่คงเหลืออยู่กับ กพผ. จำนวน 533.23 ล้านบาท

ต่อมาเมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2554 กพผ. ได้นำสงเงินที่คงเหลืออยู่กับ กพผ. ทั้งหมดพร้อมดอกเบี้ยเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเรียบร้อยแล้วรวมทั้งสิ้นเป็นจำนวน 533.48 ล้านบาท

7. สิทธิประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น

สิทธิประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นที่ได้เปิดเผยไว้ในงบการเงินเฉพาะ กพผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 เกิดจากการย้ายแนวสายไฟแรงสูงด้านทิศเหนือของท่าอากาศยานสุวรรณภูมิที่คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และบริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน) ร่วมกันออกค่าใช้จ่ายฝ่ายละครึ่งหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการลงทุนหรือย้ายสายส่ง และค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างทดแทนสายส่งที่รื้อออกด้านทิศเหนือของท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ โดย กพผ. เป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายดังกล่าวไปก่อน ซึ่งขณะนี้ กพผ. ได้ดำเนินการแล้วเสร็จ และเรียกเก็บเงินจากบริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน) เป็นจำนวนเงินประมาณ 269.57 ล้านบาท ระหว่างปี 2551 กพผ. ได้รับชำระเงินค่ารื้อย้ายและค่าก่อสร้างจากบริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน) จำนวน 215.19 ล้านบาท สำหรับส่วนที่เหลือจำนวน 54.38 ล้านบาท กพผ. พิจารณาลดจำนวนเงินที่บริษัทฯ ต้องชำระลงเหลือ 5.89 ล้านบาท และได้มีหนังสือเรียกเก็บเงินแล้ว

เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2553 บริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน) ได้มีหนังสือแจ้งมายัง กพผ. ว่า คณะกรรมการบริษัทฯ มีมติเมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2553 เห็นชอบให้ กพผ. รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการรื้อถอนแนวสายส่งไฟฟ้าแรงสูงด้านทิศเหนือของท่าอากาศยานสุวรรณภูมิแต่เพียงฝ่ายเดียว เนื่องจาก กพผ. ได้ปรับปรุงสายส่งไฟฟ้าแรงสูงดังกล่าว โดยฝ่าฝืนพระราชบัญญัติการเดินอากาศ พ.ศ. 2497 และให้บริษัทฯ แจ้งผลการพิจารณาให้ กพผ. และกระทรวงคมนาคมเพื่อทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป ทั้งนี้ อยู่ระหว่าง การพิจารณาของ กพผ. ๑

8. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่ไม่ได้รวมอยู่ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 ได้แก่ คดีที่ กฟผ. ถูกฟ้องเป็นจำเลย ดังนี้

1. คดีที่ราษฎรและผู้เสียหายเรียกร้องค่าทดแทนสิทธิการใช้ที่ดินและการละเมิด ซึ่งศาลชั้นต้นได้ตัดสินให้ กฟผ. ชดใช้จำนวน 22 คดี เป็นจำนวนเงิน 254.46 ล้านบาท โดยคดีดังกล่าวอยู่ระหว่างการอุทธรณ์ของ กฟผ.

2. คดีที่ราษฎรได้รับผลกระทบจากการที่ กฟผ. ปล่อยุ่นละอองและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2552 ศาลปกครองเชียงใหม่ได้พิพากษาให้ กฟผ. ชดใช้ค่าสินไหมทดแทนเป็นค่าเสื่อมสุขภาพอนามัยและจิตใจแก่ราษฎรที่อยู่ในพื้นที่จริง จำนวน 110 ราย ส่วนใหญ่รายละเอียด 246,900 บาท พร้อมดอกเบี้ยร้อยละ 7.5 ต่อปี กฟผ. ได้ประมาณเงินที่ต้องชดใช้เป็นเงินต้น จำนวน 24.72 ล้านบาท ดอกเบี้ย จำนวน 10.53 ล้านบาท รวมเงินต้นและดอกเบี้ยที่ กฟผ. ต้องชดใช้ประมาณ 35.25 ล้านบาท โดยคดีดังกล่าวอยู่ระหว่างการอุทธรณ์ของ กฟผ.

3. คดีที่ราษฎรฟ้องการทำเหมืองถ่านหินของ กฟผ. เมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2552 ศาลปกครองเชียงใหม่ได้พิพากษาคดีราษฎรฟ้องการทำเหมืองถ่านหินของ กฟผ. ไม่เป็นไปตามเงื่อนไขในประทานบัตร และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งศาลได้พิพากษาให้ กฟผ. ดำเนินการตามมาตรการต่าง ๆ ได้แก่ การอพยพหมู่บ้าน การปลูกป่าทดแทนในพื้นที่ทำสนามกอล์ฟ การลดปัญหาฝุ่นละออง และการรายงานการตรวจสอบสภาพสิ่งแวดล้อม (EA) ทุก 2 ปี ซึ่งกรณีความเสียหายไม่ปรากฏว่า การฝ่าฝืนของ กฟผ. ทำให้รัฐและผู้ฟ้องคดีเสียหายอย่างไร จึงไม่กำหนดค่าเสียหายให้

9. ภาวะผูกพัน

9.1 ภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว

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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากเอกชน จำนวน 67 ราย กำลังผลิตรวม 21,605 เมกะวัตต์ และมีภาวะผูกพันจนถึงที่สุดทุกสัญญาเป็นเงินรวมประมาณ 5,588,086 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้ ๑๒

ผู้ผลิตไฟฟ้า	จำนวนราย	กำลังผลิต (เมกะวัตต์)	อายุสัญญาคงเหลือ	จำนวนเงิน	ค่าความพร้อม	ค่าพลังงาน
				(ล้านบาท)	จ่ายพลังงาน(AP) (ล้านบาท)	ไฟฟ้า(EP) (ล้านบาท)
ผู้ผลิตไฟฟ้าสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว						
บริษัท เทิน-หินบุน เพาเวอร์ จำกัด	1	440	29 ปี (ปี 2554 - 2582)	125,705	-	125,705
บริษัท ห้วยเฮาะ เพาเวอร์ จำกัด	1	126	19 ปี (ปี 2554 - 2572)	17,675	-	17,675
โครงการน้ำเทิน 2	1	920	25 ปี (ปี 2554 - 2578)	205,233	-	205,233
โครงการน้ำจิม 2	1	454	27 ปี (ปี 2554 - 2580)	110,704	-	110,704
ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)						
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)						
เดิม บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด (REGCO)	1	1,162	4 ปี (ปี 2554 - 2557)	44,502	8,214	36,288
บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด (KEGCO)	1	818	6 ปี (ปี 2554 - 2559)	61,440	9,535	51,905
บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด (TECO)	1	700	10 ปี (ปี 2554 - 2563)	79,604	9,383	70,221
บริษัท อีสเทิร์นเพาเวอร์ จำกัด (EPEC)	1	350	13 ปี (ปี 2554 - 2566)	59,260	11,792	47,468
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT)	1	700	15 ปี (ปี 2554 - 2568)	131,213	20,845	110,368
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด (RGCO)	1	3,541	17 ปี (ปี 2554 - 2570)	760,386	112,199	648,187
บริษัท โกลว์ไอพีที จำกัด (GIPP)	1	713	17 ปี (ปี 2554 - 2570)	160,300	27,267	133,033
บริษัท กัลฟ์เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด (GULF)	1	1,468	23 ปี (ปี 2554 - 2576)	461,619	91,038	370,581
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)	1	1,400	23 ปี (ปี 2554 - 2576)	456,870	75,343	381,527
บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด (BLCP)	1	1,347	22 ปี (ปี 2554 - 2575)	266,524	102,276	164,248
บริษัท แก็คโค-วัน จำกัด (GHECO ONE)	1	660	26 ปี (ปี 2554 - 2579)	294,571	110,674	183,897
บริษัท สยาม เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (SEC)	1	1,600	25 ปี (ปี 2558 - 2582)	572,043	111,999	460,044
บริษัท เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น ซัพพลาย จำกัด (PGS)	1	1,600	26 ปี (ปี 2557 - 2582)	566,406	100,654	465,752
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (Small Power Producer : SPP)	50	3,606	15 - 25 ปี	1,214,031	267,975	946,056
รวม	67	21,605		5,588,086	1,059,194	4,528,892

9.2 สัญญาซื้อขายเชื่อเพลิง

กฟผ. มีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อขายเชื่อเพลิงจำนวนรวม 7 สัญญา ดังนี้

9.2.1 สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้า 4 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 1,803,702 ล้านบาท โดยมีอายุสัญญาคงเหลือตั้งแต่ 4 ปีขึ้นไป จนถึง 21 ปี 7 เดือน จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาตั้งแต่ปี 2553 จนถึงสิ้นสุดสัญญาประมาณ 822,481 ล้านบาท

9.2.2 สัญญาซื้อขายน้ำมันจำนวน 3 สัญญา ประกอบด้วย

- สัญญาซื้อขายน้ำมันเตา วันสิ้นสุดสัญญาคือวันที่ 31 พฤษภาคม 2554 วงเงินตามสัญญาตั้งแต่ปี 2552 ถึง 2554 ประมาณ 11,653 ล้านบาท โดยมีอายุสัญญาคงเหลือ 5 เดือน จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 3,395 ล้านบาท

- สัญญาซื้อขายน้ำมันดีเซลที่ใช้ในการผลิต วันสิ้นสุดสัญญาคือวันที่ กฟผ. แจ้งยกเลิกสัญญา โดยมีวงเงินตามสัญญาตั้งแต่เดือน พฤษภาคม 2546 ถึงเดือน พฤษภาคม 2554 ประมาณ 3,939 ล้านบาท และจำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาคำนวณถึงเดือน พฤษภาคม 2554 ประมาณ 289 ล้านบาท

- สัญญาซื้อขายน้ำมันเชื่อเพลิงยานพาหนะ วันสิ้นสุดสัญญาคือวันที่ กฟผ. แจ้งยกเลิกสัญญา โดยมีวงเงินตามสัญญาตั้งแต่เดือน พฤษภาคม 2546 ถึงเดือน พฤษภาคม 2554 ประมาณ 1,293 ล้านบาท และจำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาคำนวณถึงเดือน พฤษภาคม 2554 ประมาณ 192 ล้านบาท

9.3 สัญญาซื้อจ้าง

กฟผ. มีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อจ้างในประเทศ และสัญญาซื้อจ้างต่างประเทศ โดยมีจำนวนสัญญา วงเงินตามสัญญา อายุสัญญาคงเหลือ และจำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา โดยสรุปดังนี้

9.3.1 สัญญาซื้อจ้างในประเทศจำนวน 144 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 43,464.51 ล้านบาท อายุสัญญาคงเหลือ 1 เดือน ถึง 9 ปี 2 เดือน จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 33,960.85 ล้านบาท

9.3.2 สัญญาซื้อจ้างต่างประเทศจำนวน 120 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 39,360.95 ล้านบาท โดยบางสัญญาอายุสัญญาคงเหลือ 1 เดือน ถึง 2 ปี 1 เดือน แต่บางสัญญาไม่ได้กำหนดอายุของสัญญาไว้ จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 12,983.78 ล้านบาท จากการแปลงค่าสกุลเงินตราต่างประเทศโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยที่ธนาคารพาณิชย์ซื้อขายกับลูกค้า ประจำวันที่ 30 ธันวาคม 2553 ตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย

9.4 Letter of Credit

จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2553 กฟผ. มียอดเงินคงเหลือของ Letter of Credit ที่ยังไม่หมดอายุทั้งหมดประมาณ 7,655.06 ล้านบาท

10. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

กฟผ. ได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความไม่แน่นอนจากปัจจัยภายนอกที่ไม่สามารถควบคุมได้ เครื่องมือหลักที่ใช้ในการลดความเสี่ยง คือ สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

10.1 สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

กฟผ. ใช้สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยในการลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและความไม่แน่นอนของอัตราดอกเบี้ย ซึ่งเกิดจากภาระหนี้ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา

กฟผ. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย โดยสัญญาที่มีอายุระหว่าง 4 - 10 ปี เงื่อนไขที่มีอยู่และเงินต้นของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีดังนี้

เงื่อนไขของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52
9,979 ล้านบาท ต่อ 3,692 ล้านบาท	568.08	1,136.18
19,899 ล้านบาท ต่อ 7,283 ล้านบาท	1,040.47	2,080.94
11,424 ล้านบาท ต่อ 4,145 ล้านบาท	531.92	1,063.84
6,712 ล้านบาท ต่อ 2,456 ล้านบาท	767.72	1,228.35
12,196 ล้านบาท ต่อ 4,463 ล้านบาท	1,030.13	1,716.88
1,093 ล้านบาท ต่อ 365 ล้านบาท	60.87	121.74
1,469 ล้านบาท ต่อ 489 ล้านบาท	81.54	163.08
1,286 ล้านบาท ต่อ 428 ล้านบาท	71.38	142.77
1,179 ล้านบาท ต่อ 390 ล้านบาท	70.96	141.91
	<u>4,223.07</u>	<u>7,795.69</u>

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

อายุของสัญญาจำแนกได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.52
เกิน 5 ปี	4,223.07	7,795.69
	<u>4,223.07</u>	<u>7,795.69</u>

10.2 สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

กฟผ. ใช้สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อการลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนในการชำระคืนเงินกู้ต่างประเทศ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้าจากต่างประเทศ ค่าสินค้าและบริการ สัญญาดังกล่าวเป็นข้อตกลงในการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้ สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 รายการซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าไม่มียอดคงเหลือ

10.3 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามสัญญาและมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะสั้น เงินกู้ยืมระยะยาว และตราสารอนุพันธ์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2552 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	31 ธ.ค.53		31 ธ.ค.52	
	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะสั้นในประเทศ	-	-	3,000.00	2,996.87
เงินกู้ยืมระยะยาวในประเทศ	79,497.62	83,039.82	83,502.06	85,966.71
เงินกู้ยืมระยะยาวต่างประเทศ	6,597.51	6,634.80	10,757.20	10,814.39
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	71.02	-	289.95
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	-	52.97	-	71.13
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(0.45)	-	(2.11)

กฟผ. คำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะสั้น เงินกู้ยืมระยะยาว และตราสารอนุพันธ์ รวมทั้งพันธบัตรที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยใช้มูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดที่ใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกันสำหรับสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย คำนวณโดยธนาคารซึ่งเป็นผู้สัญญากับ กฟผ.

11. การจัดประเภทรายการใหม่

กฟผ. ได้จัดประเภทบัญชีบางรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553

12. วันที่ได้รับอนุมัติให้ออกงบการเงิน

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 21 มีนาคม 2554 ๑๒
